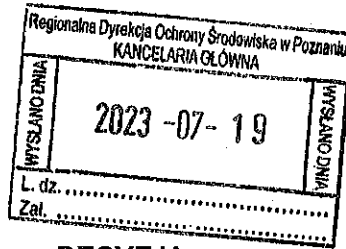




REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Poznaniu

WOO-II.420.9.2023.ZP.16



Poznań, 18-07-2023 r.

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2), art. 75 ust. 1 pkt 1) lit. f), art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2) i 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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), oraz art. 104 i art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku ORLEN Spółka Akcyjna, działającego przez pełnomocnika pana Roberta Swarbutę z PGNIG GAZOPROJEKT S.A., o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na zagospodarowaniu odwiertu Grodzewo-1 w gminie Zaniemyśl pow. średzki oraz w gminie Śrem pow. śremski, województwo wielkopolskie.
- II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:
 1. Prace związane z realizacją inwestycji, wykonywane w rejonie terenów wymagających ochrony przed hałasem, prowadzić co do zasady w porze dnia, rozumianej jako przedział czasu od godziny 6:00 do godziny 22:00.
 2. Dopuszcza się wykonywanie przewiertów w porze nocy, tj. w godzinach 22.00-6.00, przy czym przewierty zlokalizowane w odległości mniejszej niż 350 m od terenów wymagających ochrony przed hałasem prowadzić po uprzednim zainstalowaniu tymczasowych ekranów akustycznych, ograniczających emisję hałasu na te tereny.
 3. Na etapie budowy infrastruktury liniowej zająć pas montażowy o szerokości nie przekraczającej 15,5 m na terenach rolnych oraz 10 m na terenach leśnych. W przypadku przekraczania większych przeszkód terenowych, dopuszcza się poszerzenie pasa montażowego do maksymalnie 31,5 m.
 4. Zdjęty w miejscu prowadzenia robót ziemnych humus składować w wydzielonej strefie pasa montażowego, oddzielnie od pozostałej ziemi z wykopu, w przykach, pod przykryciem zapobiegającym wysychaniu i w odległości nie mniejszej niż 0,5 m od krawędzi wykopu.
 5. Miejsca lokalizacji zaplecza budowy, bazy materiałowo-surowcowej, miejsca postoju pojazdów oraz miejsca czasowego magazynowania odpadów innych niż niebezpieczne zlokalizować na utwardzonym i szczelnym podłożu.
 6. W przypadku serwisowania sprzętu specjalistycznego na placu budowy, prace naprawcze wykonywać na utwardzonym podłożu.
 7. W miejscu magazynowania odpadów niebezpiecznych ułożyć nieprzepuszczalną folię, następnie warstwę piasku o grubości ok. 10 cm, a na wierzch płytę betonową zakończoną krawężnikiem.
 8. Nie lokalizować zaplecza budowy w odległości 50 m od cieków wodnych i zbiorników wodnych oraz 200 m od ujęć wód podziemnych i terenów zabagnionych lub zawodnionych.
 9. Podczas podłączania projektowanego gazociągu do istniejącego gazociągu relacji Kaleje – Mchy, miejsce włączenia zabezpieczyć materiałem izolacyjnym.
 10. Teren budowy wyposażać w sorbenty; wszelkie wycieki niezwłocznie neutralizować.

11. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom w szczególności:
 - pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień zwierząt oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów;
 - nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu;
 - podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesychnaniem i przemarzaniem;
 - nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa.
 12. Miejsca składowania materiałów budowlanych i postoju ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew.
 13. Na etapie prowadzenia prac ziemnych, minimum raz dziennie przed rozpoczęciem prac, kontrolować ewentualne wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce; taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
 14. Wycinkę drzew ograniczyć do 17 sztuk a wycinkę krzewów do powierzchni 65 m².
 15. Wycinkę drzew i krzewów przeprowadzić w terminie od 1 września do końca lutego.
 16. Przeprowadzić nasadzenia minimalizujące z wykorzystaniem drzew rodzimych gatunków w stosunku 1:1 za każde wycięte drzewo o obwodzie do 100 cm oraz w stosunku 1:2 za każde wycięte drzewo o obwodzie od 101 cm do 200 cm; nasadzić 2 drzewa za każde 10 m² wycinanych krzewów.
 17. W pierwszej kolejności nasadzenia prowadzić wzdłuż istniejących dróg, tworząc nowe aleje lub uzupełniając ubytki w istniejących.
 18. Do nasadzeń zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski drzew: właściwie uformowanych, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Nasadzenia pielęgnować i regularne podlewać przez okres min. 3 lat.
 19. Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń minimalizujących w okresie 3 lat od ich posadzenia - w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania ich żywotności, nasadzenia uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.
 20. Zniszczone w trakcie prowadzonych prac urządzenia melioracyjne, odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.
- III. Określam wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w szczególności w projekcie budowlanym.
1. Zbiornik inhibitora hydratów oraz zbiornik inhibitora korozji wykonać jako dwupłaszczowe, wyposażone w zawory odcinające, zawór oddechowy oraz kontrolę szczelności. Uzupełniania zbiorników dokonywać z wykorzystaniem tac przeciwrozlewowych.
 2. Wodę złożową magazynować w dwupłaszczowym zbiorniku zabezpieczonym izolacją termiczną, wyposażonym w radarowy pomiar poziomu. Opróżnianie zbiornika dokonywać z wykorzystaniem tacy przeciwrozlewowej.
- IV. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.
- V. Niniejszej decyzji nadaje się rygor natychmiastowej wykonalności.

Uzasadnienie

27 lutego 2023 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej Regionalnego Dyrektora, wpłynął wniosek z 23 lutego 2023 r. Polskiego Koncernu Naftowego

ORLEN S.A., działającego przez pełnomocnika pana Roberta Swarbułę z PGNIG GAZOPROJEKT S.A., o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na zagospodarowaniu odwiertu Grodzewo-1. Do wniosku załączono m.in.: trzy egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia, dalej *k.i.p.* wraz z załącznikami; mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującą obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie; załącznik graficzny przedstawiający zasięg oddziaływania przedsięwzięcia; pełnomocnictwo dla pana Roberta Swarbuły.

Zgodnie z Krajowym Rejestrem Sądowym (stan na dzień 18 lipca 2023 r.), z dniem 3 lipca 2023 r. nazwa podmiotu Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. została zmieniona na ORLEN Spółka Akcyjna.

Przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 31), § 3 ust. 1 pkt 39), § 3 ust. 1 pkt 41) lit. a) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.) zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzone.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 19 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.), dalej *k.p.a.*, Regionalny Dyrektor zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w przedmiotowej sprawie. Zgodnie z informacją zawartą we wniosku o wydanie decyzji planowane przedsięwzięcie zalicza się do inwestycji towarzyszących inwestycjom w zakresie terminalu, wskazanych w art. 38 pkt 1) lit. d) ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (Dz. U. z 2023r. poz. 924), dalej *specustawa gazowa*, jako budowa lub przebudowa instalacji służących do poprawy parametrów jakościowych paliw gazowych wraz z infrastrukturą niezbędną do ich obsługi. Ponadto przedsięwzięcie będzie realizowane w województwie wielkopolskim. W związku z powyższym, na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1) lit. f), a także art. 123 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), dalej *ustawy ooś*, Regionalny Dyrektor uznał się za organ właściwy miejscowo i rzeczowo w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 64 § 2 *k.p.a.*, pismem z 3 marca 2023 r. znak: WOO-II.420.9.2023.ZP.1 Regionalny Dyrektor wezwał wnioskodawcę do formalnego uzupełnienia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Wymagane uzupełnienie wniosku wpłynęło 15 marca 2023 r.

W oparciu o art. 74 ust. 3a *ustawy ooś*, po przeanalizowaniu dokumentacji, w szczególności lokalizacji przedsięwzięcia, organ uznał, że stronami postępowania są: wnioskodawca oraz podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie rozumianym jako przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu.

Na podstawie art. 61 § 4 *k.p.a.* zawiadomieniem z 20 marca 2023 r. znak: WOO-II.420.9.2023.ZP.3 Regionalny Dyrektor poinformował strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Wobec faktu, że liczba stron postępowania przekracza 10, organ zawiadamiał strony o podejmowanych czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3 *ustawy ooś*, w trybie art. 49 *k.p.a.* Wszystkie zawiadomienia były zamieszczane na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu. O powyższym sposobie zawiadamiania Regionalny Dyrektor poinformował strony postępowania we wszczęciu, które zostało wywieszane na tablicy informacyjnej i na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Regionalnej

Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz ogłoszone w sposób zwyczajowo przyjęty w gminie Śrem oraz w gminie Zaniemyśl.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 2), art. 68 i art. 78 ust. 1 pkt 1) lit c) *ustawy ooś*, pismem z 20 marca 2023r. znak: WOO-II.420.9.2023.ZP.4 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do właściwego miejscowo i rzeczowo organu inspekcji sanitarnej, tj. Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego, z prośbą o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, także co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z 5 kwietnia 2020 r. znak: DN-NS.9011.327.2023 Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny wyraził opinię, w której stwierdził, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4) i art. 68 *ustawy ooś*, w związku z art. 397 ust. 3 pkt 2) lit. b) *ustawy* z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. 2022 poz. 2625 z późn. zm.), pismem z 20 marca 2023 r. znak: WOO-II.420.9.2023.ZP.4 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu z prośbą o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – dokonanie uzgodnienia wraz z określeniem zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z 4 kwietnia 2023 r. znak: PO.ZZŚ.4.4901.166.2023.AR.1 Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu wyraził opinię, w której stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie art. 50 §1 *k.p.a.*, pismem z 12 kwietnia 2023 r. znak: WOO-II.420.9.2023.ZP.7 *Regionalny Dyrektor* wezwał pełnomocnika wnioskodawcy do uzupełnienia *k.i.p.* Uzupełnienie wpłynęło do organu 27 kwietnia 2023 r., jednakże zostało ono dostarczone w 1 egzemplarzu. W związku z tym *Regionalny Dyrektor* wezwał pełnomocnika do przedłożenia brakujących egzemplarzy uzupełnienia *k.i.p.* Ponadto, z uwagi na niewystarczające wyjaśnienia, pismem z 9 maja 2023 r. znak: WOO-II.420.9.2023.ZP.10 *Regionalny Dyrektor* ponownie wezwał pełnomocnika do uzupełnienia *k.i.p.* Kompletne uzupełnienia zostały dostarczone do *Regionalnego Dyrektora* 11 maja oraz 23 maja 2023 r.

Z uwagi na przedłożone uzupełnienie *k.i.p.*, *Regionalny Dyrektor* pismem z 26 maja 2023 r. znak: WOO-II.420.9.2023.ZP.12 oraz pismem z 26 maja 2023 r. znak: WOO-II.420.9.2023.ZP.11 zwrócił się ponownie do Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu z prośbą o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, także co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z 6 czerwca 2023 r. znak: DN-NS.9011.327.2023 Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny ponownie stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z 2 czerwca 2023r. znak: PO.ZZŚ.4.4901.166.2023.AR.2 Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu podtrzymał swoją opinię wrażeń w piśmie z 4 kwietnia 2023r. znak: PO.ZZŚ.4.4901.166.2023.AR.1.

Po zgromadzeniu materiałów dowodowych w sprawie, na podstawie art. 10 § 1 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 12 czerwca 2023 r. znak: WOO-II.420.9.2023.ZP.15 *Regionalny Dyrektor* poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. W wyznaczonym w zawiadomieniu terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 *ustawy ooś*, w decyzji stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 *ustawy ooś* decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, z zastrzeżeniem, że nie dotyczy to decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydawanej m.in. dla inwestycji w zakresie terminalu. Planowane przedsięwzięcie zalicza się do inwestycji towarzyszących inwestycjom w zakresie terminalu, wskazanych w art. 38 pkt 1) lit. d) *specustawy gazowej*. Oznacza to, że *Regionalny Dyrektor* nie bada zgodności lokalizacji przedmiotowego przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Odnosząc się do art. 84 ust. 1a *ustawy ooś*, po zapoznaniu się z zakresem planowanego przedsięwzięcia, charakterystyką przedsięwzięcia oraz istniejącymi w rejonie zainwestowania uwarunkowaniami stwierdzono, że wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga określenia warunków i wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1) lit. b) i lit. c) *ustawy ooś*.

Uzasadniając brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, uwzględniono kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 *ustawy ooś* oraz opinie organów współdziałających.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 1) *ustawy ooś*, *Regionalny Dyrektor* zbadał m.in.: rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem skali przedsięwzięcia, wielkości zajmowanego terenu, powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych; zakres robót związanych z realizacją przedsięwzięcia; wykorzystanie zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi; przewidywane ilości i rodzaj wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko; wielkość emisji i uciążliwości wynikających z realizacji planowanego przedsięwzięcia oraz zagrożenia dla zdrowia ludzi; usytuowanie przedsięwzięcia w odniesieniu do obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Po weryfikacji informacji przedstawionych w *k.i.p.*, zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 1) lit. a) *ustawy ooś* organ stwierdził, że planowane przedsięwzięcie polega na zagospodarowaniu istniejącego odwiertu poszukiwawczego Grodzewo-1 wraz z wykonaniem infrastruktury przyodwiertowej oraz budową gazociągu i linii światłowodowej relacji SP Grodzewo-1 – gazociąg DN250 Kaleje – Mchy, o długości ok. 3,6 km. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie gminy Zaniemyśl powiatu średzkiego oraz gminy Śrem powiatu śremskiego w województwie wielkopolskim.

Odwiert Grodzewo-1 został wykonany w 2020 r. w ramach koncesji łącznej Ministra Środowiska nr 29/2001/Ł z 8 maja 2017 r. znak: DGK-I.4770.276.2016.BGI, na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie Śrem – Jarocin dalej *koncesja*, jako odwiert poszukiwawczy. Zrealizowano go w 2020 r. na potrzeby eksploatacji złoża gazu ziemnego Grodzewo, a także sprawdzenia stopnia nasycenia pułapek strukturalnych węglowodorami oraz określenia rozkładu właściwości zbiornikowych w obrębie poziomu czerwonego spągowca i rozpoznania w nim konturu gaz-woda.

Gaz ziemny wydobywany ze złoża Grodzewo to gaz zaazotowany, bezgazolinowy, bez zawartości siarkowodoru, z zawartością par rtęci. Został zaliczony do podgrupy Lw. Szacuje się, że początkowe wydobycie z odwiertu Grodzewo-1, zgodnie z prognozą wydobycia, wyniesie 2400 Nm³/h.

Przedmiotowy odwiert zlokalizowany jest na gruncie leśnym (administracyjnie podległym nadleśnictwu Babki), bezpośrednio przy szosie Dąbrowa – Luciny, a także w odległości około 0,1 km od zabudowy miejscowości Dąbrowa. Na południe od obszaru wykonanych prac przepływa rzeka Warta, natomiast na północy (pomiędzy miejscowościami Kórnik i Zaniemyśl), znajdują się połączone ze sobą jeziora rynnowe.

Zagospodarowanie odwiertu Grodzewo-1 będzie polegało na zaprojektowaniu i budowie infrastruktury technologicznej strefy przyodwiertowej Grodzewo-1 (SP Grodzewo-1), umożliwiającej jego eksploatację, wydobywanie płynu złożowego, dozowanie inhibitora hydratów oraz korozji, separację grawitacyjną wody złożowej oraz uzdatnianie gazu do parametrów handlowych (osuszanie i usuwanie par rtęci), a następnie jego przesyłanie pod zredukowanym ciśnieniem projektowanym gazociągiem wysokiego ciśnienia DN80 MOP 8,4 MPa do istniejącego gazociągu DN250 relacji Kaleje – Mchy. Planowane zagospodarowanie SP Grodzewo-1 ma umożliwić eksploatację płynu złożowego odwiertem poszukiwawczym, prowadzoną w ramach długotrwałego testu produkcyjnego.

Po przeprowadzeniu długotrwałego testu produkcyjnego w ramach *koncesji* oraz po opracowaniu dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża zostanie zaprojektowany obszar i teren górniczy, a następnie zostanie uzyskana nowa decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach przed decyzją inwestycyjną w celu rozpoczęcia fazy wydobywania, tj. docelowej stałej eksploatacji złoża w ramach *koncesji*.

Etap realizacji przedsięwzięcia w zakresie budowy rurociągu będzie wymagał zajęcia pasa budowlano-montażowego o szerokości do 15,5 m, w obrębie którego przewiduje się takie prace jak: wykonanie wykopu, składowanie humusu ze strefy wykopu, składowanie części gruntu mineralnego z wykopu, ułożenie i montaż rur wzdłuż wytyczonej trasy oraz transport na czas budowy. Zaplecze budowy wykonawca zorganizuje poza pasem budowlano-montażowym. W przypadku ominięcia przeszkód terenowych szerokość pasa budowlano-montażowego może ulec poszerzeniu lub zawężeniu. Zgodnie z uzupełnieniem *k.i.p.* największe poszerzenia pasa montażowego przewiduje się w trakcie wykonywania przewiertu, przecisku lub mikrotunelu pod drogą powiatową nr 2408P (ul. Wiejska) wraz ze zjazdami z drogi powiatowej. W tym miejscu szerokość pasa może wynieść maksymalnie 31,5 m. W terenach rolnych w miejscu prowadzenia robót ziemnych, przed wykonaniem wykopu, usunięta zostanie wierzchnia warstwa gleby próchnicznej o grubości około 30 cm, która posłuży do technicznej rekultywacji terenu po zakończeniu budowy. Zdjęty humus będzie składowany w wydzielonej strefie pasa montażowego, oddzielnie od pozostałej ziemi z wykopu, w przyzmacach, pod przykryciem zapobiegającym wysychaniu i w odległości nie mniejszej niż 0,5 m od krawędzi wykopu. Powyższą organizację prac w pasie montażowym oraz parametry pasa określono w warunkach realizacji przedsięwzięcia. Dojazd do placu budowy w okresie realizacji gazociągu oraz rozwózki rur nastąpi z wykorzystaniem istniejącego układu komunikacyjnego. Po zakończeniu prac teren, na którym został zlokalizowany gazociąg, zostanie przywrócony do stanu pierwotnego.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1) lit. b) oraz pkt 3) lit. f) *ustawy ooś*, *Regionalny Dyrektor* stwierdził, że w obszarze realizacji i oddziaływania przedsięwzięcia brak jest istniejących lub planowanych przedsięwzięć, z którymi przedmiotowe przedsięwzięcie mogłoby oddziaływać znacząco w sposób skumulowany.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 1) lit. c) *ustawy ooś*, na podstawie zapisów *k.i.p.* organ ustalił, że realizacja przedsięwzięcia będzie wiązała się z przeprowadzeniem hydraulicznych prób ciśnieniowych i wytrzymałościowych rurociągu. Wnioskodawca planuje wykorzystanie do tego celu wody z sieci wodociągowej Zakładów Wodociągowych znajdujących się w rejonie realizowanej inwestycji po uzgodnieniu ilości i miejsca jej zakupu. Zrzut ścieków po próbach hydraulicznych nastąpi grawitacyjnie lub za pomocą tłoków rozdzielających. Woda wykorzystana zostanie także do płukania gazociągu. Woda płuczająca (ściek) zostanie wywieziona wozami asenizacyjnymi do oczyszczalni ścieków, wskazanej przez właściwy urząd gminy. Ilość wody potrzebną do wykonania prób szacuje się na ok. 25 m³, w tym 15 % na wodę przepływającą przed tłokiem. Ponadto woda będzie potrzebna do celów socjalno-bytowych pracowników obsługujących plac budowy oraz utrzymania czystości placu budowy (ograniczenie pylenia) i mycia kół pojazdów. Szacuje się, że na etapie realizacji przedsięwzięcie zużyte zostanie ok. 130 m³ wody na dobę.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2) lit. h) oraz pkt 3) lit. a) *ustawy ooś*, na podstawie przedłożonej dokumentacji oraz analizy dostępnych źródeł kartograficznych ustalono, że

granica najbliższego terenu objętego ochroną akustyczną zlokalizowana jest w odległości 50 m na południe od odwiertu Grodzewo-1.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1) lit. d) oraz lit. g) ustawy oś należy stwierdzić, iż realizacja przedsięwzięcia będzie wiązała się z chwilowym oddziaływaniem na klimat akustyczny w rejonie zainwestowania. Źródłem krótkotrwałych i odwracalnych uciążliwości w zakresie emisji hałasu do środowiska będą prace budowlano-montażowe i eksploatacja parku maszynowego. Emisja ta wystąpi lokalnie, będzie miała przejściowy charakter oraz ustąpi po zakończeniu prac wykonawczych. Największa uciążliwość akustyczna będzie związana z wykonywaniem przewiertu. W ramach tych prac konieczne będzie zastosowanie zestawu maszyn składających się z wiertnicy do wierceń, systemu do sporządzania płuczki wiertniczej, pompy płuczkowej, systemu do oczyszczania płuczki wiertniczej, przewodu wiertniczego, systemu sterowania oraz zestawu narzędzi wiertniczych. Ponadto emisję hałasu powodować będzie praca sił wibracyjnych, agregatów prądotwórczych, sprężarek i pomp. Podczas wykonywania przewiertu wykorzystywana będzie również koparka oraz samochody ciężarowe służące do przewożenia płuczki, żerdzi wiertniczych i innych materiałów.

Uwzględniając powyższe, celem ograniczenia uciążliwości w zakresie emisji hałasu, nałożono warunek, aby prace związane z realizacją inwestycji, wykonywane w rejonie terenów wymagających ochrony przed hałasem, prowadzić co do zasady w porze dnia, rozumianej jako przedział czasu od godziny 6:00 do godziny 22:00. Ze względu na technologię może zaistnieć konieczność wykonywania przewiertu HDD (pod drogą powiatową nr 2408P oraz drogą gminną nr 600036P) przez całą dobę, również w godzinach nocnych. Z tego względu organ dopuścił możliwość wykonywania przewiertów w porze nocy, tj. w godzinach 22.00-6.00, przy czym przewiertu zlokalizowane w odległości mniejszej niż 350 m od terenów wymagających ochrony przed hałasem należy prowadzić po uprzednim zainstalowaniu tymczasowych ekranów akustycznych. Zgodnie z treścią uzupełnienia *k.i.p.* ekrany te będą mieć wysokość 6 m i zlokalizowane zostaną na granicy pasa montażowego od strony terenów chronionych akustycznie.

Rurociągi będą obiektami podziemnymi i nie będą emitować hałasu do środowiska na etapie eksploatacji. Źródłem niewielkiej emisji będzie odwiert Grodzewo-1. Przedstawione wyniki analizy akustycznej wskazują, iż na najbliższym terenie o charakterze zagrodowym poziom hałasu wyniesie 39,7 dB (od strony zabudowań gospodarczych). Zgodnie z deklaracją wnioskodawcy po rozpoczęciu eksploatacji obiektu wykonane zostaną kontrolne pomiary hałasu. Pomiary te zostaną wykonane na działkach o numerach ewidencyjnych: 109/2, 175/10, 175/9 oraz 175/7 obręb Dąbrowa, gm. Śrem.

Biorąc pod uwagę lokalizację planowanego przedsięwzięcia względem terenów podlegających ochronie akustycznej, rodzaj technologii, zastosowane rozwiązania techniczne, należy stwierdzić, iż na etapie eksploatacji przedsięwzięcia dotrzymane zostaną akustyczne standardy jakości środowiska określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

W trakcie eksploatacji nowych obiektów zrealizowanych w ramach zagospodarowania odwiertu Grodzewo-1 będzie występować nieznaczna, zorganizowana emisja zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza wynikająca ze spalania gazu ziemnego zaazotowanego w palniku podgrzewacza liniowego. Wszystkie procesy związane z wydobywaniem, uzdatnianiem i transportem płynu złożowego będą hermetyczne. Na podstawie zawartych w *k.i.p.* informacji organ uznał, że emisja substancji do powietrza z procesów związanych z instalacją technologiczną nie spowoduje znaczącego pogorszenia stanu jakości powietrza w rejonie inwestycji w stosunku do stanu obecnego.

Emisja substancji do powietrza będzie zachodziła także podczas prowadzenia prac budowlanych. Będzie ona związana z powstawaniem pyłów, w wyniku prowadzenia robót ziemnych, oraz przemieszczania mas ziemnych. Ponadto źródłem emisji substancji do powietrza będą także procesy spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń pracujących na

budowie oraz spawanie odcinków rurociągów. Z uwagi na fakt, że emisje te będą miały charakter miejscowy i okresowy oraz ustaną po zakończeniu prac budowlanych, uznano je za pomijalne. Włączenie projektowanego gazociągu do istniejącego wykonane zostanie w sposób hermetyczny.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1) lit. e) ustawy o oś, na podstawie zapisów k.i.p., Regionalny Dyrektor stwierdził, że przedsięwzięcie nie będzie kwalifikować się do zakładów o dużym czy zwiększonym ryzyku awarii. Na terenie istniejącego odwiertu obecnie znajduje się głowica eksploatacyjna, która wraz z zamontowaną na wylocie wieżbą rurową zabezpiecza odwiert przed erupcją. SP Grodzewo-1 nie będzie połączona technologicznie z żadną istniejącą jednostką organizacyjną PGNiG S.A. Gaz ziemny wydobywany ze złoża Grodzewo będzie uzdatniany do parametrów handlowych na projektowanej instalacji technologicznej SP Grodzewo-1 i przesyłany bezpośrednio do systemu przesyłowego tj. do rurociągu DN 250 relacji Kaleje – Mchy. Projektowany gazociąg zostanie objęty czynną ochroną przeciwkorozyjną, poprzez rozbudowę istniejącej ochrony katodowej gazociągu Kaleje – Mchy.

Instalacja technologiczna wykonana zostanie w sposób zapewniający bezpieczną eksploatację odwiertu i będzie miała za zadanie umożliwić: odcięcie samoczynnego wypływu płynu złożowego z odwiertu w przypadku nadmiernego wzrostu lub spadku ciśnienia w rurociągu płynu złożowego, uzdatnienie gazu ziemnego do parametrów handlowych oraz kontrolę parametrów eksploatacyjnych odwiertu w rurach wydobywczych. W tym celu zostaną wykonane następujące instalacje i obiekty:

- a) doposażenie istniejącej głowicy w niezbędną armaturę odcinającą, pomiarową oraz punkty dozowania inhibitorów;
- b) wysokosprawny separator I stopnia;
- c) niskotemperaturowy podgrzewacz płynu złożowego;
- d) wysokosprawny separator II stopnia;
- e) adsorpcyjna tabletkowa instalacja osuszania gazu;
- f) instalacja adsorpcyjnego usuwania par rtęci;
- g) instalacja dozowania i magazynowania inhibitora hydratów i korozji;
- h) zbiornik magazynowy inhibitora hydratów o pojemności $V=6\text{ m}^3$;
- i) zbiornik magazynowy inhibitora korozji o pojemności $V=2\text{ m}^3$;
- j) instalacja zbioru i magazynowania wody złożowej o pojemności $V=30\text{ m}^3$;
- k) instalacja technologiczno - rozliczeniowa przepływu gazu;
- l) estakady umożliwiające budowę instalacji liniowych, tj. rurociągów, kabli energetycznych i sterowniczych, światłowodów;
- m) ciągi technologiczne do gazu ziemnego, wody złożowej, inhibitora hydratów, kable elektryczne i sterownicze;
- n) urządzenia zabezpieczające przed nadmiernym wzrostem ciśnienia;
- o) aparatura kontrolno-pomiarowa i system sterowania;
- p) lokalne zrzuty gazu do atmosfery (nie planuje się budowy układu spalania gazów zrzutowych na pochodni, a jedynie układy ich lokalnego zrzutu do atmosfery).

Obiekty te zostaną zlokalizowane częściowo na otwartej przestrzeni, a instalacje tego wymagające – w budynkach obiektów pomocniczych.

Wnioskodawca przewiduje zabudowę następujących obiektów pomocniczych:

- a) kontenerów technologicznych i AKPIA wraz z instalacjami, które mają zapewnić optymalne warunki temperaturowe przy instalacji technologicznej i AKPIA, przy wpływie zmiennych warunków atmosferycznych w przeciągu całego roku;
- b) instalacji przygotowania gazu ziemnego do celów grzewczych;
- c) systemów detekcji gazów mogących powodować powstanie mieszanki wybuchowej, pożaru, metanolu;
- d) systemu ochrony i monitorowania obiektów;
- e) telemetrii;
- f) słupowej stacji transformatorowej;

- g) rezerwowego agregatu prądowłrczego o mocy 30 kW;
- h) przyłącza wodociągowego;
- i) przyłącza elektrycznego;
- j) innych niezbędnych elementy infrastruktury, tj. chodników, fundamentów, instalacji wodociągowej, elektrycznej.

Na potrzeby przesyłania gazu handlowego z terenu SP Grodzewo-1 zostanie wybudowany gazociąg DN80 biegnący w kierunku gazociągu DN250 relacji Kaleje – Mchy, o długości ok. 3600 m. Wpięcie projektowanego gazociągu do istniejącego gazociągu DN250 zostanie wykonane metodą TDW (bez wstrzymywania i odprężania gazociągu w celu wykonania wpięcia), poprzez zawór DN80 ANSI600, przewód rurociągowy oraz weldolet. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego nałożono warunek, aby podczas podłączania projektowanego gazociągu do istniejącego gazociągu relacji Kaleje – Mchy, miejsce włączenia zabezpieczyć materiałem izolacyjnym.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie w znaczący sposób przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu, w tym do zwiększenia częstotliwości i skali ekstremalnych zjawisk pogodowych, a także nie spowoduje zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. W związku z powyższym, nagłe i szerokie zmiany temperatur otoczenia, duże opady śniegu lub deszczu, burze i silne wiatry nie powinny wpłynąć na dalsze funkcjonowanie przedsięwzięcia. Projektowane rurociągi będą przykryte warstwą gruntu chroniącą je przed zamarzaniem. Ponadto teren inwestycji nie znajduje się na obszarze zagrożonym powodzią oraz na terenie osuwiskowym.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit a), lit. b), lit. c), lit. d), lit. f), lit. g), lit. h), lit. i) oraz lit. j) *ustawy ooś*, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że przedsięwzięcie jest usytuowane poza obszarami wodno-błotnymi i innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskami łągowymi oraz ujściami rzek. Przedsięwzięcie nie znajduje się na: obszarach wybrzeży i środowiska morskiego; na obszarach górskich; na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia; na obszarach o dużej gęstości zaludnienia; na obszarach przylegających do jezior; na obszarach uzdrowisk i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Wnioskodawca nie przewiduje lokalizacji placu budowy na terenach występowania wysokich stanów wód gruntowych. Jeżeli jednak zajdzie taka konieczność, zastosowane zostaną ścianki szczelne. Dodatkowo z uzupełnienia *k.i.p.* wynika, że poziom wody gruntowej na terenie planowanego przedsięwzięcia stabilizuje się na głębokości >2 m p.p.t. Głębokość wykopów pod posadowienie gazociągu określa się na 2,0 m p.p.t. Projektowany gazociąg nie krzyżuje się z ciekami. Na trasie gazociągu mogą wystąpić tereny zmeliorowane (rowy i drenowania). Niewielkie rowy melioracyjne mogą zostać przekroczone przy niezahamowanym przepływie wody. Przekroczenie zostanie wykonane przy minimalnym przepływie wody lub przy braku przepływu. Po wykonaniu przekroczenia koryto rowu zostanie odmulone, a teren przekroczenia zostanie uporządkowany i doprowadzony do stanu pierwotnego. W celu sprawnego funkcjonowania urządzeń melioracyjnych nałożono warunek, aby zniszczone w trakcie prowadzonych prac urządzenia melioracyjne, odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

Przedsięwzięcie nie znajduje się w obszarze objętym ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie znajduje się w granicach głównego zbiornika wód podziemnych GZWP nr 150 Pradolina Warszawa – Berlin. Odwiert Grodzewo-1 jest usytuowany w odległości ok. 220 m na zachód od ujęcia wód podziemnych w Dąbrowie, które posiada ustanowioną strefę ochrony bezpośredniej, z którą przedmiotowe przedsięwzięcie nie koliduje.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2) lit. k) *ustawy ooś*, uwzględniając Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023r. poz. 335) ustalono, że teren SP Grodzewo-1 oraz

teren, na którym zostanie zlokalizowany gazociąg DN80 usytuowane są w granicach następujących dwóch jednolitych części wód podziemnych:

- a) o kodzie GW600060, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym. Jest monitorowana, a w odniesieniu do osiągnięcia celów środowiskowych została uznana za zagrożoną ilościowo i chemicznie. Jest przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia, a jej celem środowiskowym jest osiągnięcie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego;
- b) o kodzie GW600061, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym. Jest monitorowana, a w odniesieniu do ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych została uznana za niezagrożoną. Jest przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia, a jej celem środowiskowym jest utrzymanie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ilościowego.

Ponadto, inwestycja realizowana będzie w granicach jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych Warta od Lutyni do Młyńska o kodzie RW600012185551, która jest silnie zmienioną częścią wód, monitorowaną, o złym stanie ogólnym. W odniesieniu do ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych została uznana za zagrożoną. Jej celem środowiskowym jest osiągnięcie dobrego potencjału ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego. Dla tej jednolitej części wód ustalone zostało odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1) lit. f) ustawy oś ustalono, że zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji, planowane przedsięwzięcie będzie źródłem powstania odpadów niebezpiecznych oraz odpadów innych niż niebezpieczne. Jak ustalono na podstawie *k.i.p.* gospodarowanie odpadami odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. W przedłożonej dokumentacji przedstawiono rozwiązania techniczne i organizacyjne mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Woda z kolumn osuszania adsorpcyjnego (wraz z rozpuszczonymi tabletkami), będzie magazynowana w paletopojemniku o pojemności $V = 1 \text{ m}^3$ (stanowiącym integralną część instalacji osuszania), a następnie wywożona jako odpad o kodzie 05 07 99 i załączana do Podziemnego Składowiska Odpadów w Borzęcinie lub przekazywana zewnętrznemu odbiorcy do dalszego przetworzenia.

Miejsca lokalizacji zaplecza budowy, bazy materiałowo-surowcowej, miejsca postoju pojazdów oraz miejsca czasowego magazynowania odpadów innych niż niebezpieczne będą lokalizowane na utwardzonym i szczelnym podłożu. Ponadto w miejscu ustawienia kontenera na odpady niebezpieczne, w celu wyeliminowania ewentualnych przecieków do gruntu zostanie położona nieprzepuszczalna folia, następnie warstwa piasku o grubości ok. 10 cm, a na wierzch płyta betonowa zakończona krawężnikiem. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego powyższe zabezpieczenia zostały nałożone jako warunki realizacji przedsięwzięcia. Dodatkowo zobowiązano wykonawcę robót budowlanych, aby teren budowy wyposażyc w sorbenty do neutralizacji substancji ropopochodnych na wypadek wystąpienia wycieku substancji szkodliwych, a wszelkie wycieki niezwłocznie neutralizować. Nałożono także warunek, aby prace naprawcze wykonywać na utwardzonym (np. płytami betonowymi) podłożu, jeżeli zajdzie konieczność serwisowania sprzętu specjalistycznego na placu budowy. Zgodnie z zapisami w *k.i.p.*, tankowanie pojazdów i maszyn budowlanych będzie odbywało się na stacjach benzynowych poza terenem budowy.

Jeżeli podłączenie zaplecza budowy do sieci wodociągowej i kanalizacyjnej nie będzie możliwe, to kontener sanitarny zostanie wyposażony w zbiornik wody oraz bezodpływowy zbiornik ścieków. Powstające ścieki bytowe będą regularnie wywożone do najbliższej oczyszczalni ścieków.

W celu ochrony wód powierzchniowych i podziemnych nałożono warunek, aby zaplecza budowy oraz bazy materiałowo-sprzętowej nie lokalizować w odległości mniejszej niż: 50 m od

cieków wodnych i zbiorników wodnych oraz 200 m od ujęć wód podziemnych i terenów zabagnionych lub zawodnionych.

Inhibitory: hydratów i korozji, wykorzystywane w procesie technologicznym, dozowane będą bezpośrednio do rurociągu od głowicy odwiertu Grodzewo-1, a także za separatorami, do rurociągu wyjściowego ze strefy. Na terenie SP Grodzewo-1 inhibitor hydratów magazynowany będzie w dwupłaszczowym zbiorniku o poj. $V = 6 \text{ m}^3$, wyposażonym w zawory odcinające, zawór oddechowy oraz kontrolę szczelności. Inhibitor korozji magazynowany będzie w dwupłaszczowym zbiorniku o pojemności $V = 2 \text{ m}^3$, wyposażonym w zawory odcinające, zawór oddechowy oraz kontrolę szczelności. Woda złożowa, odseparowana we wstępnym procesie obróbki płynu złożowego wydobywanego na SP Grodzewo-1, magazynowana będzie w dwupłaszczowym zbiorniku wody złożowej o pojemności $V = 30 \text{ m}^3$, który zabezpieczony zostanie izolacją termiczną i wyposażony w radarowy pomiar poziomu. Zbiornik wody złożowej będzie okresowo opróżniany, przy pomocy autocystern z wykorzystaniem tacy przeciwrozlewowej. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego ww. rozwiązania technologiczne wpisano jako wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś.

Zgodnie z zapisami *k.i.p.*, wszystkie procesy związane z przesyłaniem gazu ziemnego rurociągiem DN80 do gazociągu DN250 relacji Kaleje – Mchy, prowadzone będą z zachowaniem hermetyzacji, a zabezpieczenia strefy przyodwiertowej oraz odpowiednia konstrukcja i zastosowanie zabezpieczeń na układzie dozowania chemikaliów, będą skutecznie chroniły tereny przed skutkami przypadkowych rozlewów.

Wody opadowe i roztopowe z terenu strefy przyodwiertowej (utwardzone powierzchnie placów, chodniki, dachy kontenerów) oraz z drogi dojazdowej, odprowadzane będą do gruntu, na tereny przyległe. Nie przewiduje się budowy kanalizacji deszczowej odprowadzającej wody deszczowe i roztopowe za pomocą urządzenia wodnego.

Zgodnie z art. 81 ust. 3 ustawy ooś dokonano analizy wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjętym Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry. Z uwagi na charakter planowanego przedsięwzięcia, fakt, iż w ramach przedsięwzięcia nie planuje się wprowadzać zmian w istniejącej instalacji technologicznej, uwzględniając odległość przedsięwzięcia od rzek i jezior oraz opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie stwierdzono brak możliwości znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdzono negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

W związku z art. 63 ust. 1 pkt 2) lit. e) ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów *Regionalny Dyrektor* stwierdził, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023r. poz. 1336). Najbliższymi obszarami Natura 2000 są: specjalny obszar ochrony Rogalińska Dolina Warty PLH300012 zlokalizowany w odległości ok. 0,8 km od przedsięwzięcia oraz obszar specjalnej ochrony Ostoja Rogalińska PLB300017 zlokalizowany w odległości ok. 1 km od przedsięwzięcia. Zgodnie z opracowaną przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży siecią korytarzy ekologicznych, inwestycja będzie prowadzona na terenie korytarza ekologicznego KPnC-22A Dolina Warty (Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011).

W ramach planowanego przedsięwzięcia zostanie przeprowadzona wycinka maksymalnie 15 drzew gatunku robinia akacjowa oraz 2 drzew gatunku czereśnia ptasia. Wycinane drzew mają

obwody od 21 m do 142 m mierzone na wysokości 1,3 m. Ponadto wnioskodawca zadeklarował wycinkę krzewów o powierzchni do 65 m². W celu minimalizacji negatywnych oddziaływań, mając na uwadze ochronę miejsc lęgowych ptaków, jakimi są drzewa, nałożono warunek ich wycinki poza sezonem lęgowym ptaków, który w Wielkopolsce przypada średnio w okresie od 1 marca do 31 sierpnia. W przypadku natrafienia podczas wycinki na gatunki chronione lub miejsca lęgowe ptaków, prace powinny zostać przerwane do czasu uzyskania stosownego zezwolenia na odstępstwa od zakazów. Zezwolenie takie, na podstawie art. 56 ust. 1 i 2 ustawy o ochronie przyrody może wydać Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska lub *Regionalny Dyrektor*.

W celu zminimalizowania wycinki drzew nałożono obowiązek nasadzeń z wykorzystaniem drzew rodzimych gatunków. Kierując się zasadą wzrastającej wartości drzewa wraz z jego wiekiem nałożono warunek nasadzeń w skali 1:2 (dwa nasadzone drzewa za jedno usuwane) dla drzew o obwodzie od 101 cm do 200 cm. Nałożono także warunek wykonania nasadzeń 2 drzew w zamian za każdą wycinkę 10 m² krzewów. W celu zapewnienia jak najwyższej skuteczności nasadzeń nałożono warunki dotyczące jakości materiału do nasadzeń oraz prac pielęgnacyjnych i kontroli udatności nasadzeń.

W celu ochrony drzew nieprzeznaczonych do wycinki nałożono szereg warunków mających na celu ich zabezpieczenie przez mechanicznymi uszkodzeniami, naruszeniem statyki. Dodatkowo nałożono warunek chroniący florę, faunę i biotę grzybów występujących na drzewach przydrożnych polegający na takim zabezpieczeniu pni drzew, które zapewni zachowanie występujących w ich obrębie gatunków zwierząt, roślin i grzybów.

Ze względu na to, że realizacja przedsięwzięcia może wymagać wykonania prac ziemnych, które mogą wpływać negatywnie na zwierzęta nałożono warunek, aby na etapie prowadzenia prac ziemnych, minimum raz dziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować ewentualne wykopy i zagłębienia, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce oraz, aby taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Uwzględniając powyższe oraz brak transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze, jak również wielkość i złożoność oddziaływania stwierdzono, że przedsięwzięcie nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska.

Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w obowiązujących przepisach, o ile spełnione zostaną warunki określone w decyzji.

Pismem z 8 marca 2023 r. (wpływ do organu 10 marca 2023 r.) pełnomocnik wystąpił z wnioskiem o nadanie rygoru natychmiastowej wykonalności dla niniejszej decyzji. Jak wyjaśnił we wniosku natychmiastowe wykonanie decyzji jest niezbędne za względu na zabezpieczenie gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami oraz ze względu na ważny interes społeczny, jaki i ważny interes strony.

Pełnomocnik wnioskodawcy powołał się na ważny interes strony wskazując, że wydobycie gazu ze złoża stanowi istotny przychód wnioskodawcy. W odniesieniu do interesu społecznego wyjaśniono, że zaprzestanie wydobycia skutkowałoby zamknięciem kopalni, zwolnieniem pracowników, zerwaniem długoterminowych kontraktów i zmniejszeniem zabezpieczenia

surowcowego. Ponadto wskazano na strategiczny charakter wnioskodawcy, polegający na zapewnieniu krajowego bezpieczeństwa surowcowego i energetycznego. Wnioskodawca prowadzi strategiczną dla polskiej gospodarki działalność w obszarze wydobycia węglowodorów, która stanowi główne krajowe źródło zaopatrzenia polskiej gospodarki w surowce naturalne (gaz ziemny i ropę naftową). Każda z posiadanych przez wnioskodawcę koncesji stanowi istotny element prowadzonej przez spółkę działalności tj. stanowi narzędzie służące do zabezpieczenia krajowego wydobycia surowców energetycznych.

Uwzględniając powyższą argumentację, *Regionalny Dyrektor* stwierdził, że istnieją przesłanki przemawiające za nadaniem niniejszej decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności. Pełnomocnik wnioskodawcy udowodnił wyjątkowo ważny interes strony oraz interes społeczny, a także przedstawił przesłanki wskazujące na poniesienie przez gospodarstwo narodowe ciężkich strat w przypadku braku nadania decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności. W związku z powyższym, *Regionalny Dyrektor* nadał niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy ooś, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniami i opiniami organów, o których mowa w art. 77 ust. 1 ustawy ooś, a także udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji. W informacji wskazuje się dzień udostępnienia treści decyzji. Przepis stosuje się odpowiednio do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

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.

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 i art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022r. poz. 2142 z późn. zm.) wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 205 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

Zuzanna Pawłowska, główny specjalista

Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Miłosława Olejnik
(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Robert Swarbuła – pełnomocnik wnioskodawcy ORLEN S.A.
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 k.p.a.
3. aa

Do wiadomości:

1. Minister Infrastruktury, na podstawie art. 19 ust. 5 pkt 1) *specustawy gazowej* (ePUAP)
2. Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny (ePUAP)
3. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu (ePUAP)
4. Starosta Średzki, na podstawie art. 86a *ustawy ooś* (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)
5. Starosta Śremski, na podstawie art. 86a *ustawy ooś* (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu znak: WOO-II.420.9.2023.ZP.16 z dnia 18-07-2023 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia pn. „Zagospodarowanie odwiertu Grodzewo-1”.

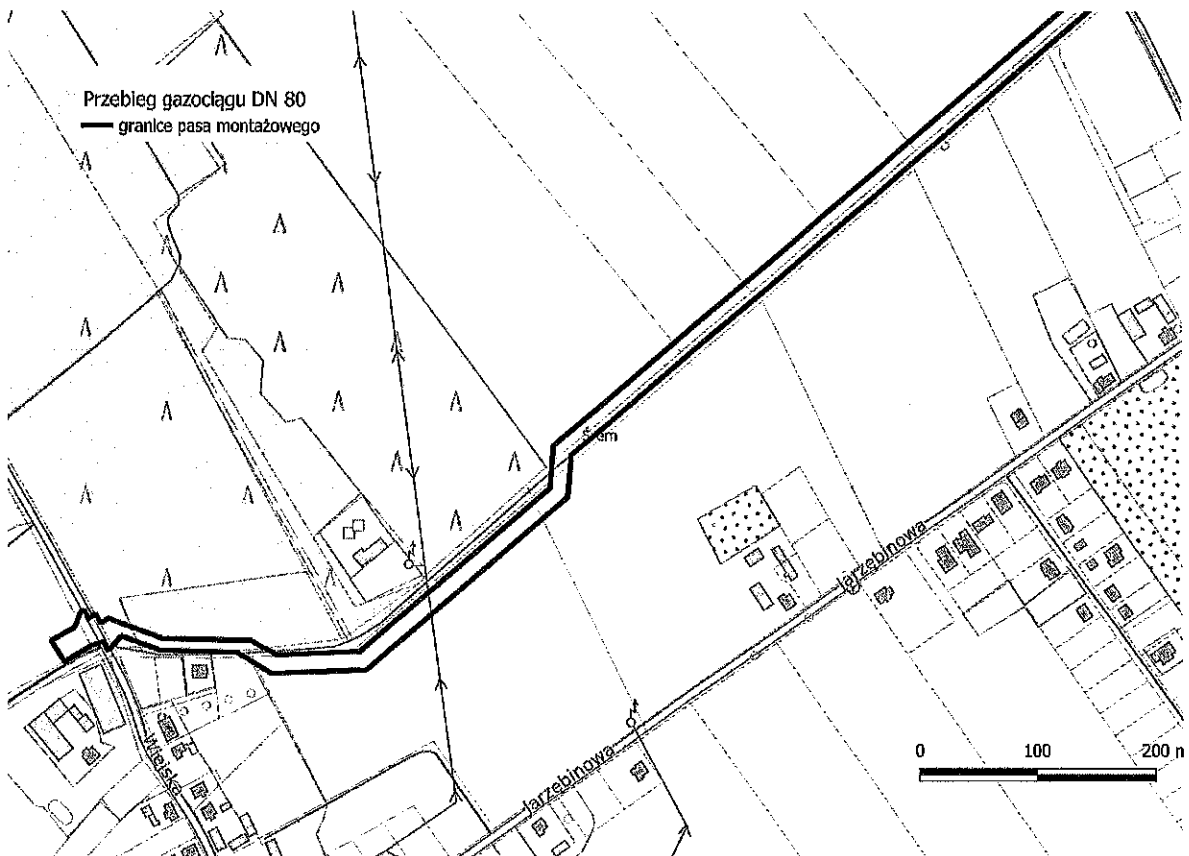
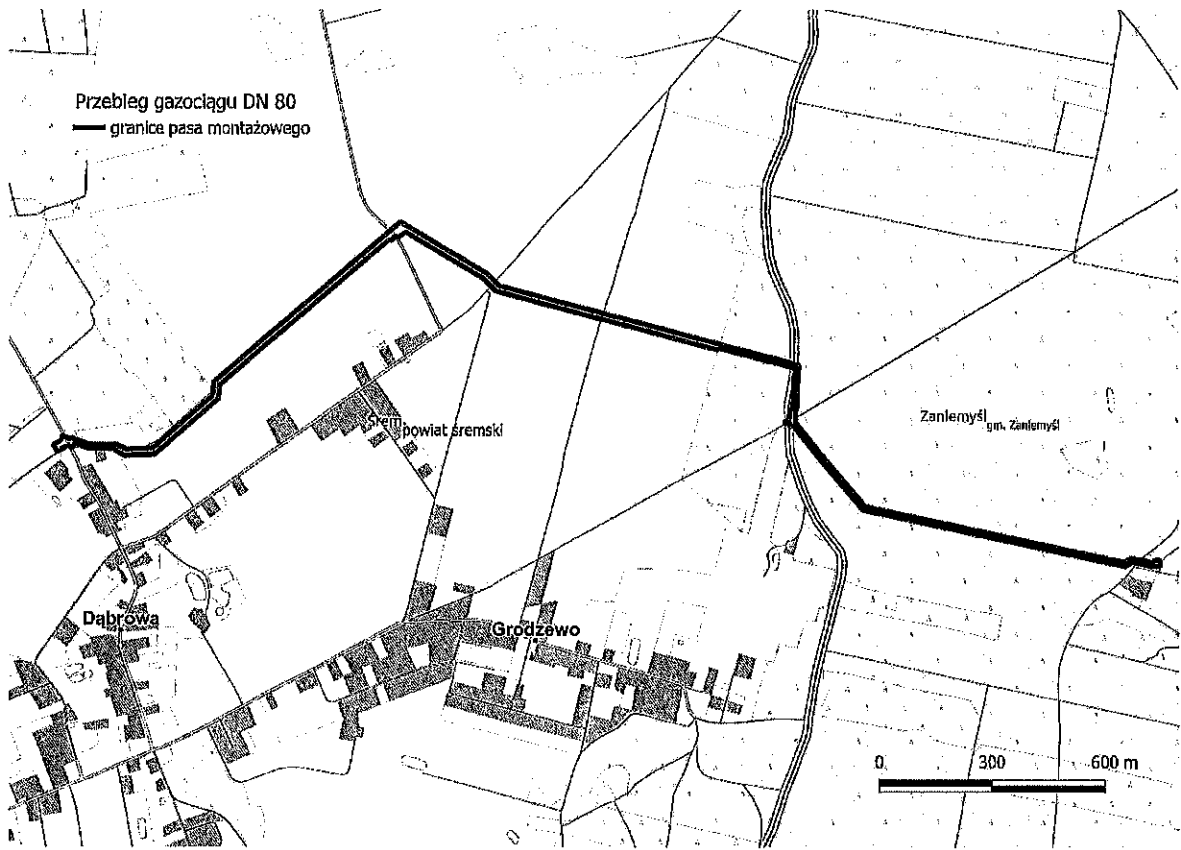
Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

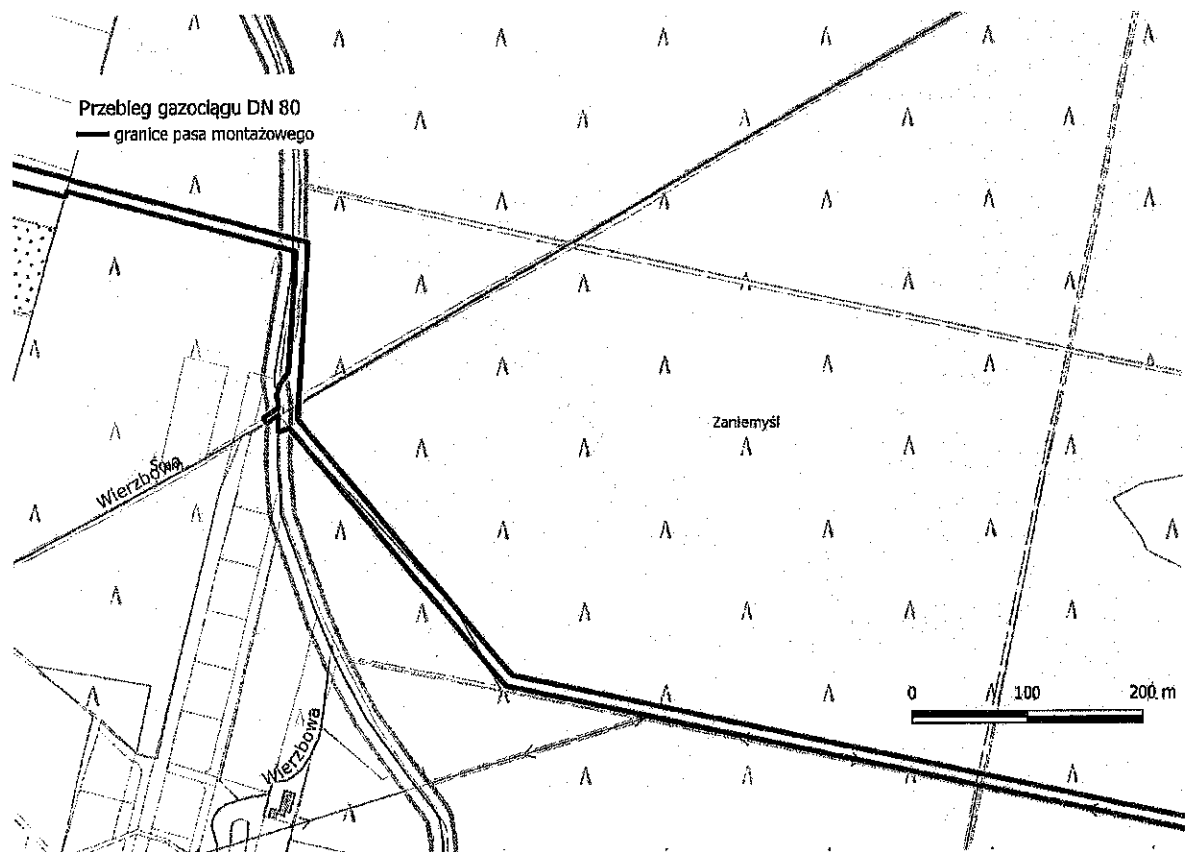
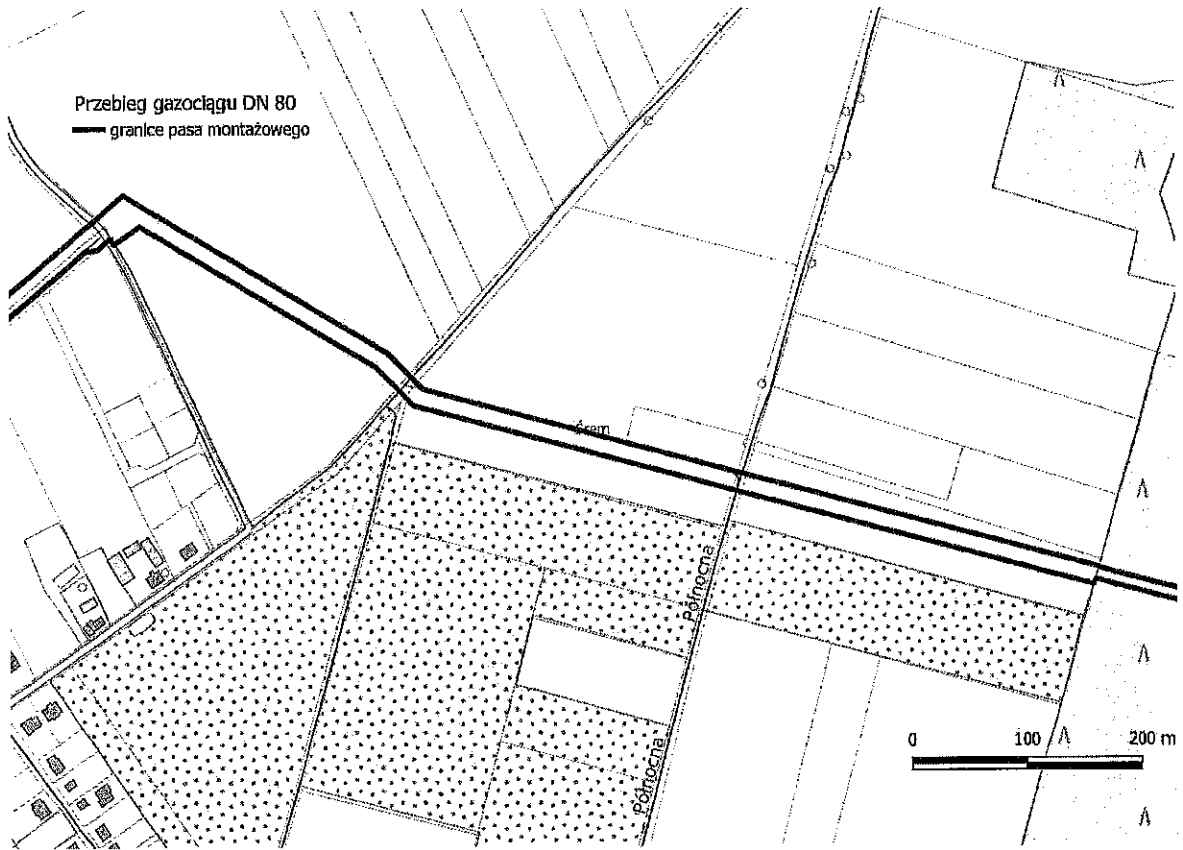
Zakres przedsięwzięcia obejmuje zagospodarowanie istniejącego odwiertu poszukiwawczego Grodzewo-1 wraz z wykonaniem infrastruktury przyodwiertowej oraz budową gazociągu i linii światłowodowej relacji SP Grodzewo-1 – gazociąg DN250 Kaleje – Mchy, o długości ok. 3,6 km. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie gminy Zaniemyśl pow. średzki oraz gminy Śrem pow. śremski, woj. wielkopolskie.

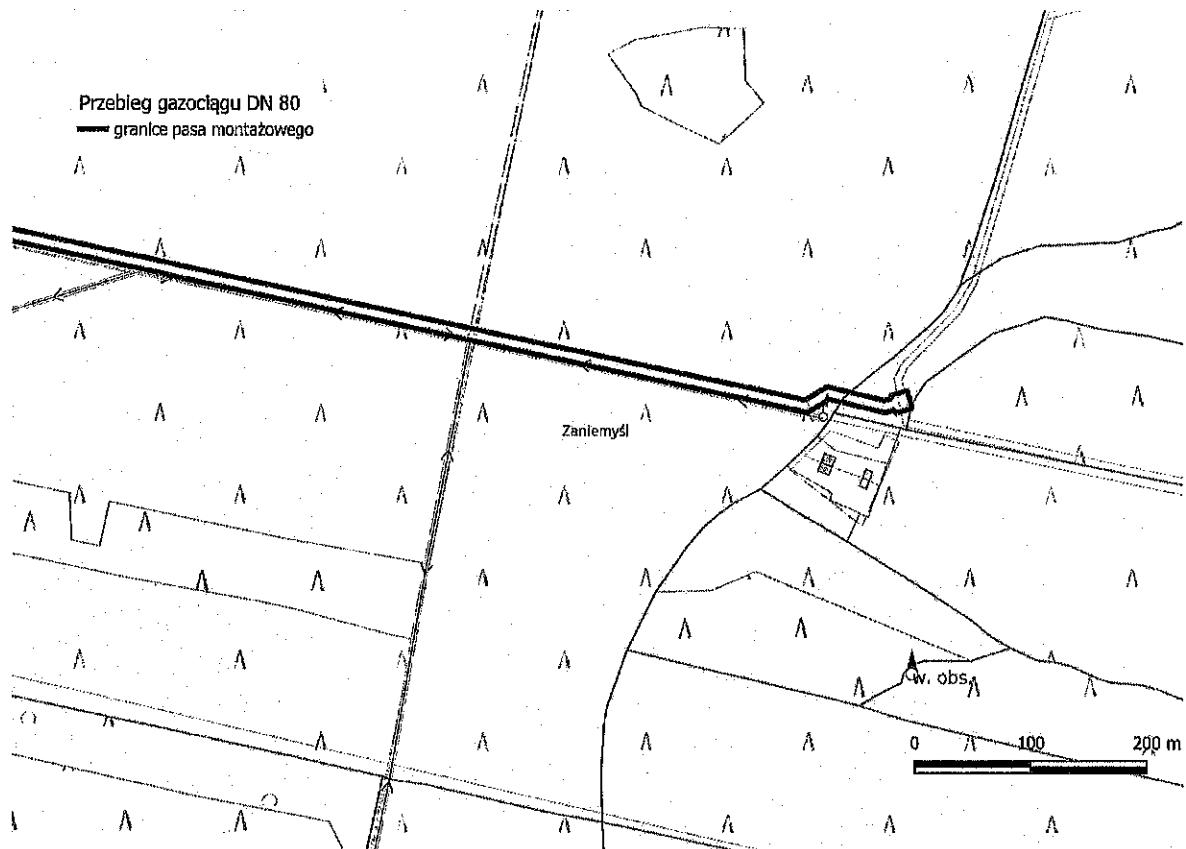
Na czas budowy obiektów kubaturowych zostanie zajęta powierzchnia ok. 900 m². Pod gazociąg DN80, dla potrzeb prowadzenia prac ziemnych i montażowych zostanie zajęta powierzchnia ok. 47 400 m². Na terenach rolnych przyjęto pas montażowy o szerokości do 15,5 m, natomiast w przypadku konieczności ominięcia przeszkód terenowych (np. słupy linii napowietrznych) lub w celu ograniczenia wstępu na teren sąsiedniej działki pas montażowy może zostać zawężony. W rejonie przekraczania większych przeszkód terenowych (np. drogi, tory) pas montażowy może zostać poszerzony, ze względu na wykorzystanie większej ilości sprzętu budowlanego, maszyn lub w celu odkładu ziemi. Pas montażowy zostanie wykorzystany do: wykonania wykopu, składowania humusu ze strefy wykopu, składowania części gruntu mineralnego z wykopu, ułożenia i montażu rur wzdłuż wytyczonej trasy, transportu na czas budowy.

Odwiert poszukiwawczy Grodzewo-1 został wykonany w 2020 r. na działce o numerze ewidencyjnym 5165/1 obręb Dąbrowa, gmina Śrem, powiat śremski, województwo wielkopolskie, stanowiącej grunt leśny Nadleśnictwa Babki. Planowana Strefa Przyodwiertowa (SP) Grodzewo-1 będzie usytuowana na tej samej działce co odwiert. Przedmiotowy odwiert zlokalizowany jest na gruncie leśnym (administracyjnie podległym nadleśnictwu Babki), bezpośrednio przy szosie Dąbrowa – Luciny, a także w odległości około 0,1 km od zabudowy miejscowości Dąbrowa. Na południe od obszaru wykonanych prac przepływa rzeka Warta, natomiast na północy (pomiędzy miejscowościami Kórnik i Zaniemyśl), znajdują się połączone ze sobą jeziora rynnowe.

Uzdatniony w strefie przyodwiertowej gaz do parametrów handlowych zostanie przesłany projektowanym gazociągiem wysokiego ciśnienia DN80 MOP 8,4 MPa do istniejącego gazociągu DN250 relacji Kaleje – Mchy, Włączenie do istniejącego gazociągu DN250 relacji Kaleje – Mchy nastąpi na działce o numerze ewidencyjnym 7125/3, obręb Zwola, gmina Zaniemyśl. Gazociąg zlokalizowany zostanie w pasie montażowym utworzonym na etapie budowy gazociągu. Granicę pasa montażowego, w postaci ogólnej i szczegółowej, przedstawiono na poniższych rysunkach. Rysunki wykonano na podstawie map przedłożonych do wniosku.







Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336). Najbliższymi obszarami Natura 2000 są: specjalny obszar ochrony Rogalińska Dolina Warty PLH300012 zlokalizowany w odległości ok. 0,8 km od przedsięwzięcia oraz obszar specjalnej ochrony Ostoja Rogalińska PLB300017 zlokalizowany w odległości ok. 1 km od przedsięwzięcia. Zgodnie z opracowaną przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży siecią korytarzy ekologicznych, inwestycja będzie prowadzona na terenie korytarza ekologicznego KPnC-22A Dolina Warty (Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011).

Rodzaj technologii

Projektowany rurociąg DN80 zostanie wykonany z rur stalowych z zewnętrzną fabryczną izolacją przeciwkorozyjną i na całej długości będzie ułożony w ziemi tak, aby miał co najmniej 1,2 m przykrycia (licząc od górnej płaszczyzny rury do poziomu gruntu). W przypadku zidentyfikowania terenów zdrenowanych głębokość ułożenia gazociągu zostanie odpowiednio zwiększona tak, aby można było odbudować te urządzenia. Przekroczenia przeszkód terenowych zostaną wykonane zgodnie z obowiązującymi normami i standardami technicznymi. W zakresie realizacji przedsięwzięcia przewiduje się wykonanie dwóch przewiertów, przecisków lub mikrotuneli o długościach ok. 18,0 m i ok. 21,0 m. Rurociąg przed oddaniem do eksploatacji zostanie poddany próbom wytrzymałości i szczelności. Nie planuje się odwadniania wykopów pod posadowienie rurociągu.

Długości montowanych jednorazowo odcinków gazociągu (poza możliwościami technicznymi, takimi jak ilość spawaczy, sprzętu mechanicznego, którym dysponuje wykonawca) oraz sposobu zabezpieczenia pasa montażowego uzależniona będzie głównie od uwarunkowań lokalizacyjnych danego odcinka prac montażowych.

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcia zostanie wyznaczona strefa kontrolowana o szerokości 4 m (po 2 metry od osi rurociągu). Pas strefy kontrolowanej pozostanie wolny od zadrzewień. W pasie tym obowiązywać będą ograniczenia w odniesieniu do możliwości jego zagospodarowania.

Płyn złożowy pod pełnym ciśnieniem głowicowym będzie transportowany gazociągiem stalowym DN50 w kierunku instalacji technologicznej SP Grodzewo-1, gdzie zostanie skierowany na separator wysokociśnieniowy I stopnia, w celu oddzielenia wody złożowej i zanieczyszczeń stałych. Oddzielona woda złożowo-kondensacyjna, kierowana będzie do zbiornika magazynowego wody złożowej, skąd okresowo będzie wywożona cysternami samochodowymi, w celu jej zagospodarowania zgodnie z obowiązującymi przepisami. Surowy gaz ziemny po separatorze I stopnia zostanie skierowany na podgrzewacz liniowy, w celu podniesienia jego temperatury przed redukcją ciśnienia. Głównym celem podgrzewania gazu jest zapobieganie powstawaniu hydratów podczas redukcji ciśnienia. Gaz ziemny po podgrzaniu na podgrzewaczu, zostanie skierowany na zawór redukcyjno-regulacyjny, celem obniżenia ciśnienia i regulacji przepływu. Po obniżeniu ciśnienia, gaz zostanie przesłany na separator drugiego stopnia (ODS), w celu oddzielenia fazy ciekłej (jaka wykropli się z gazu w wyniku redukcji ciśnienia i obniżenia temperatury). Po przejściu przez separator ODS, strumień gazu ziemnego zostanie skierowany na instalację osuszania tabletkowego tzn. wstępnie osuszony gaz zostanie skierowany do filtrseparatora koalescencyjnego i dalej do układu kolumn adsorpcyjnego osuszania gazu, gdzie w wyniku kontaktu z tabletkami osuszającymi zawartość wilgoci zostanie doprowadzona do poziomu zgodnego z wymaganiami stawianymi gazowi handlowemu. W dalszej kolejności gaz zostanie wprowadzony do kolumny adsorpcyjnej, gdzie w czasie jego przepływania przez wypełnienie (węgiel aktywny obciążony siarką elementarną), następować będzie usuwanie par rtęci. Po usunięciu par rtęci, gaz ziemny będzie kierowany na filtr przeciwpyłowy w celu usunięcia zanieczyszczeń stałych (np. drobin węgla aktywnego), a następnie do odcinka pomiarowego gazu oddawanego do systemu przesyłowego. Po przeprowadzeniu pomiaru natężenia przepływu na układzie pomiarowym, strumień gazu trafi do projektowanego gazociągu DN80, łączącego SP Grodzewo-1 ze zlokalizowanym w odległości ok. 3600 m gazociągiem DN250, relacji Kaleje – Mchy.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Miłosława Olejnik
(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

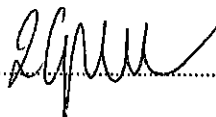
Potwierdzam zgodność kopii z dokumentem elektronicznym:

Znak pisma	WOO-II.420.9.2023.ZP(45)
Identyfikator pliku	688074
Nazwa pliku	KW_133888_RDO_S_plik21.DOCX
Wersja pliku	21
Skrót pliku	281cd7b2f3b08eabe39485888a385a3c

Wydrukował(a): Zbigniew Gołębiowski WOO-II

Data wydruku: 2023-07-19 12:10:38

Podpisane przez:



.....

Miłoslawa Olejnik

Dyrektor - Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska

Data podpisu: 2023-07-18 16:25:47

Numer certyfikatu: 2343630876876003374

Wystawca certyfikatu: Polska Wytwórnia Papierów Wartościowych S.A.

