



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Poznaniu**

WOO-II.420.38.2022.ZP.6

Poznań, 01-12-2022 r.

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2), art. 75 ust. 1 pkt 1) lit. j), 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 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Koncernu Naftowego Orlen S.A. z siedzibą w Płocku, w imieniu którego działa pełnomocnik Pan Maciej Nowakowski, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „KALEJE” na obszarze i terenie górniczym „Kaleje I” położonych w województwie wielkopolskim na terenie powiatu średzkiego w gminie Zaniemyśl, w obrębie Jezioro Wielkie oraz powiatu śremskiego w gminie Śrem, w obrębie Kaleje.
- II. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

27 lipca 2022 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej *Regionalnego Dyrektora*, wpłynął wniosek z 25 lipca 2022 r. Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie, złożony przez pełnomocnika pana Macieja Nowakowskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „KALEJE”.

Do wniosku załączono m.in.: 3 egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia, dalej *k.i.p.*; mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek, oraz obejmującą obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu; wypis i wyris z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego; pełnomocnictwo dla pana Macieja Nowakowskiego.

Planowane przedsięwzięcie, na podstawie § 3 ust. 1 pkt 41) lit. a) oraz pkt 39), 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 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), dalej *k.p.a.* *Regionalny Dyrektor* zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Planowane przedsięwzięcie polega na wydobywaniu kopaliny ze złoża w oparciu o koncesję Nr

127/93 z dnia 21 czerwca 1993 r. na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Kaleje” (z dalszymi zmianami) wydaną przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa. Ponadto, całość przedsięwzięcia realizowana będzie na obszarze województwa wielkopolskiego. W związku z tym, na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1) lit. j) oraz 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 w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 64 § 2 *k.p.a.*, pismem z 9 sierpnia 2022 r. znak: WOO-II.420.38.2022.ZP.1 *Regionalny Dyrektor* wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach o niezbędną liczbę kopii elektronicznej wersji *k.i.p.* Wymagane uzupełnienie wpłynęło do *Regionalnego Dyrektora* 19 sierpnia 2022 r., czyniąc zadość wezwaniu.

Złoże „Kaleje” eksploatowane będzie w granicach terenu i obszaru górniczego „Kaleje I”. Zgodnie z art. 6 ust. 1 pkt 5) oraz pkt 15) ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2022 r. poz. 1072 z późn. zm), przez teren górniczy rozumie się przestrzeń objętą przewidywanymi szkodliwymi wpływami robót górniczych zakładu górniczego, a pod pojęciem obszaru górniczego rozumie się przestrzeń, w granicach której przedsiębiorca jest uprawniony do wydobywania kopaliny. W związku z powyższym, uwzględniając art. 74 ust. 3a *ustawy ooś*, za strony przedmiotowego postępowania uznano osoby fizyczne i podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obrębie terenu i obszaru górniczego „Kaleje I”.

Na podstawie art. 61 § 4 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 26 sierpnia 2022 r. znak: WOO-II.420.38.2021.ZP.2 *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 Zaniemyśl oraz w Gminie Śrem.

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. z 2021 r. poz. 2233 z późn. zm.), pismem z 29 sierpnia 2022 r. znak: WOO-II.420.38.2022.ZP.3 *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 8 września 2022 r. znak: PO.ZZS.4.435.476.2022.HG.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. 10 § 1 *k.p.a.* zawiadomieniem z 21 września 2022 r. znak: WOO-II.420.38.2022.ZP.4 *Regionalny Dyrektor* zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji, wyznaczając stronom termin 7 dni od dnia, w którym nastąpiło jego udostępnienie w Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska

w Poznaniu. W wyznaczonym w zawiadomieniu terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

16 listopada 2022 r. wpłynęło pismo dotychczasowego pełnomocnika Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie pana Macieja Nowakowskiego zawiadamiające o połączeniu przez przejęcie całego majątku spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. przez Polski Koncern Naftowy Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku (PKN Orlen S.A.). Do pisma załączony został wydruk KRS potwierdzający dokonanie połączenia ww. spółek oraz pełnomocnictwo dla pana Macieja Nowakowskiego udzielone przez prokurenta PKN Orlen S.A. (uprawnionego zgodnie z KRS do reprezentowania spółki).

Zgodnie z art. 494 § 1 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1467 z późn. zm.) z dniem połączenia spółek następuje sukcesja uniwersalna praw i obowiązków i spółka przejmująca wstępuje we wszystkie prawa i obowiązki spółki przejmowanej. Oznacza to, że spółka PKN Orlen S.A. wstąpiła jako strona do postępowania w sprawie wydania przedmiotowej decyzji, tj. jako podmiot planujący podjęcie realizacji przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy o oś, 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 i ust. 3 ustawy o oś decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, przy czym w przypadku działalności określonej w ustawie Prawo geologiczne i górnicze innej niż przedsięwzięcia wymagające koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin, kryterium oceny lokalizacji przedsięwzięcia jest nienaruszanie ustaleń miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Teren i obszar górniczy „Kaleje I” jest częściowo objęty ustaleniami miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego w następujących zakresie:

1. Działka o numerze ewidencyjnym 47/4 obręb Kaleje, gm. Śrem, objęta ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego zatwierdzonego uchwałą Nr 116/XV/03 Rady Miejskiej w Śremie z dnia 26 września 2003 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla obszarów położonych w gminie Śrem (Dz. Urz. Woj. Wielk. Nr 181, poz. 3367) oznaczona została w tym planie jako teren upraw ogrodniczo – sadowniczych z możliwością zabudowy (RO);
2. Działka o numerze ewidencyjnym 47/1 obręb Kaleje, gm. Śrem objęta ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego zatwierdzonego uchwałą Nr 220/XXIX/96 Rady Miejskiej w Śremie z dnia 10 października 1996 r. w sprawie zmiany miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego gminy Śrem (Dz. Urz. Woj. Pozn. Nr 26, poz. 304) oznaczona została w tym planie jako teren upraw ogrodniczo – sadowniczych z prawem zabudowy (XIII RO);
3. Korytarz gazociągu wysokiego ciśnienia DN250 w gminie Zaniemyśl na gruntach nieruchomości położonych w miejscowościach Kępa Wielka, Zwola, Zaniemyśl, Łękno i Jezioro Wielkie oraz infrastruktury towarzyszącej objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego zatwierdzonego uchwałą Nr XXVI/229/2005 Rady Gminy Zaniemyśl z dnia 27 grudnia 2005 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego korytarza gazociągu wysokiego ciśnienia DN250 - odcinek w gminie Zaniemyśl, na gruntach miejscowości: Kępa Wielka, Zwola, Zaniemyśl, Łękno i Jezioro Wielkie (Dz. Urz. Woj. Wielk. Nr 28 poz. 706);
4. Zagospodarowanie złóż gazu objęte ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego zatwierdzonego uchwałą Nr XXXI /232/2010 Rady Gminy Zaniemyśl z dnia 29 marca 2010 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla przeprowadzenia gazociągu wraz z infrastrukturą towarzyszącą –

zagospodarowanie złóż gazu w rejonie Środy Wilkp. – w gminie Zaniemyśl (Dz. Urz. Woj. Wielk nr 117, poz. 2198);

5. Odwiert Kaleje 1 w obrębie geodezyjnym Jezioro Wielkie, gm. Zaniemyśl objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego zatwierdzonego uchwałą Nr XXXIX/254/2021 Rady Gminy Zaniemyśl z dnia 29 listopada 2021 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla odwiertu Kaleje 1 w obrębie geodezyjnym Jezioro Wielkie, gmina Zaniemyśl (Dz. Urz. Woj. Wielk poz. 9786).

Planowane przedsięwzięcie dotyczy wydłużenia koncesji eksploatacyjnej dla złoża gazu. Uwzględniając powyższe, organ uznał, iż przedsięwzięcie nie będzie naruszać przeznaczenia nieruchomości określonego w ww. miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego.

Stwierdzając brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś oraz opinię organu współdziałającego.

Odnosząc się do 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.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt 1) lit. a) ustawy ooś, na podstawie informacji przedstawionych w *k.i.p.* ustalono, że planowane przedsięwzięcie polega na eksploatacji złoża gazu ziemnego „Kaleje” na terenie powiatu średzkiego w gminie Zaniemyśl, obręb Jezioro Wielkie oraz powiatu śremskiego w gminie Śrem, obręb Kaleje, w oparciu o koncesję Nr 127/93 z dnia 21 czerwca 1993 r. (z dalszymi zmianami) na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Kaleje” wydaną przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa. Eksploatacja złoża prowadzona jest zgodnie z uwarunkowaniami określonymi w decyzji Wójta Gminy Zaniemyśl z dnia 18 lipca 2006 r. znak: UG-7633/04/2006 o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Kaleje”. Obecna koncesja ważna jest do 21 czerwca 2023 r. W związku z tym, że eksploatacja złoża nie została zakończona Wnioskodawca ubiegać się będzie o przedłużenie ważności koncesji eksploatacyjnej.

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy ooś do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś (m.in. koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż, udzielanych na podstawie ustawy Prawo geologiczne i górnicze) dołącza się decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach. Złożenie wniosku o wydanie decyzji o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś, musi nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, lub w terminie 10 lat, w sytuacji uzyskania stosowanego stanowiska organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach. Odnosząc się do decyzji Wójta Gminy Zaniemyśl z dnia 18 lipca 2006 r. znak: UG-7633/04/2006 należy stwierdzić, że minął już termin uprawniający do jej przedłożenia do wniosku o wydanie decyzji o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś.

Przerób kopaliny odbywa się na terenie istniejącej instalacji technologicznej Ośrodka Centralnego Kopalni Gazu Ziemnego Kaleje, dalej OC KGZ Kaleje zlokalizowanego w granicach obszaru i terenu górniczego „Kaleje I”. Po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, a następnie przedłużeniu ważności

decyzji koncesyjnej, wydobywanie będzie prowadzone tak jak obecnie – nie będą wprowadzane zmiany ani w technologii, ani w obiektach technologicznych. Zgodnie z *k.i.p.* zmiana koncesji polegać będzie jedynie na czynnościach administracyjnych. Uzyskanie przedłużenia ważności decyzji koncesyjnej jest warunkiem kontynuowania eksploatacji złoża „Kaleje”, która rozpoczęła się w 1975 roku.

Powierzchnia przedmiotowego złoża wynosi 1,854 km². Maksymalne dobowe wydobywanie gazu ziemnego prognozowane jest na poziomie 60000,00 m³. Głębokość zalegania kopaliny kształtuje się na poziomie od 3020,0 do 3057,0 m p.p.t.; miąższość złoża wynosi 15,8 m. Skałami zbiornikowymi złoża „Kaleje” są piaskowce wydymowe stropowej części drugiego, najwyższego poziomu piaskowcowego klastycznych utworów górnego czerwonego spągowca. Najniżej zalegającymi osadami na obszarze złoża są utwory karbonu. Dolną granicę złoża stanowi kontur gaz - woda.

Wydobywanie gazów realizowane jest poprzez odwierty Kaleje-11 oraz Kaleje-14. Wydobywanie wspomaga samojezdne urządzenie pompowo – dźwigowe z masztami o wysokości 20 m oraz udźwigu roboczym 30 ton; posiada ono wyciąg linowy do tłoczenia i łyżkowania w odwiertach do głębokości 3500 m i wyposażone jest w zestaw pomp do tłoczenia. Wraz z gazem wydobywana jest woda złożowa. Wydobywaną kopalinią jest gaz ziemny zawierający w swoim składzie chemicznym siarkowodor w pomijalnych ilościach. W związku z powyższym zagrożenie siarkowodorowe nie występuje. Odwierty udostępniające złożo sklasyfikowano zgodnie z przepisami poza kategorią zagrożenia siarkowodorowego. W płynach złożowych znajdujących się w złożu składnikiem toksycznym jest rtęć.

Od początku eksploatacji ze złoża „Kaleje” wydobyto łącznie 24257,76 m³ wody złożowej, przy czym w roku 2021 nie było prowadzone wydobywanie. Obecnie wznowiono wydobywanie gazu ze złoża w ramach testu po rekonstrukcji odwiertu K-11.

Podstawowymi urządzeniami związanymi bezpośrednio z wydobywaniem gazu ziemnego ze złoża Kaleje są:

- odwierty gazowe,
- gazociągi od odwiertów,
- dawkowniki metanolu,
- węzły redukcyjno-pomiarowe,
- instalacje osuszania gazu ziemnego: absorpcyjna, glikolowa,
- pomiarownie gazu: zdawczo-odbiorcze,
- zbiorniki magazynowe: wody złożowej, metanolu, glikolu, inhibitorów,
- stacje redukcyjno-pomiarowe (gazu dla potrzeb własnych),
- kotłownie wodne, olejowe wraz z instalacjami grzewczymi,
- instalacje elektryczne, kanalizacyjne, wodne,
- pompownia wód złożowych,
- instalacje odtęszczania adsorpcyjne, węglowe.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b) oraz pkt 3 lit. f) *ustawy ooś*, zgodnie z informacjami zawartymi w *k.i.p.*, na terenie realizacji przedsięwzięcia, jak i w zasięgu jego oddziaływania nie ma zlokalizowanych innych przedsięwzięć, z którymi mogło by dochodzić do kumulowania oddziaływań. W buforze 1 km od granic złoża nie znajdują się inne złoża.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c) *ustawy ooś* należy stwierdzić, iż realizacja przedsięwzięcia będzie wiązała się z wykorzystaniem energii elektrycznej, wody, gazu ziemnego na cele grzewcze, oleju napędowego oraz chemikaliów w procesie technologicznym przerobu kopaliny. Woda niezbędna jest do celów technologicznych oraz socjalno – bytowych.

Przy odwiertach stosowany jest przenośny kocioł grzewczy przepływowy o mocy 1 MW. Na terenie OC KGZ Kaleje znajduje się kotłownia technologiczno wodna wyposażona w 3 kotły gazowe niskotemperaturowe o znamionowej mocy cieplnej 250 kW.

Przyłącze prądu realizowane jest poprzez redukcję napięcia od linii SN 15 kV w transformatorze znajdującym się w stacji transformatorowej. Ponadto na terenie OC KGZ Kaleje znajduje się agregat prądowłórczy.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d) oraz g) *ustawy ooś* ustalono, że nominalna moc cieplna zainstalowanych urządzeń spalania energetycznego na terenie złoža nie przekracza 1 MW, a zatem instalacja ta nie wymaga zgłoszenia. Niezorganizowaną emisję powoduje spalanie paliw w silnikach pojazdów i w maszynach roboczych oraz emisja z urządzeń związanych z procesem technologicznym, w tym agregaty prądowłórcze oraz proces magazynowania metanolu. W związku z tym, że w ramach przedsięwzięcia nie przewiduje się żadnych nowych obiektów i instalacji oraz zmian technologii lub modernizacji istniejących obiektów należy stwierdzić, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie wpłynie na jakość powietrza w porównaniu do stanu istniejącego.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. h) oraz pkt 3 lit. a) *ustawy ooś*, na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji oraz powszechnie dostępnych źródeł kartograficznych, w tym zdjęć satelitarnych przedmiotowego terenu ustalono, że najbliższe położone tereny objęte ochroną akustyczną zlokalizowane są w odległości około 100 m na zachód od granic złoža „Kaleje”. Przy normalnych warunkach eksploatacji, instalacje technologiczne służące wydobyciu i uzdatnieniu kopaliny nie stanowią zagrożenia hałasem, którego poziom wykraczałby poza granice działki, na której zlokalizowana jest strefa przyodwiertowa. Zgodnie z przedstawioną dokumentacją na terenie obszaru górniczego nie będzie zainstalowane żadne urządzenie mogące powodować ponadnormatywną emisję hałasu.

Biorąc pod uwagę lokalizację planowanego przedsięwzięcia względem terenów podlegających ochronie akustycznej, rodzaj technologii, zastosowane rozwiązania techniczne należy stwierdzić, iż w wyniku eksploatacji inwestycji 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).

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e) *ustawy ooś*, na podstawie zapisów *k.i.p.* ustalono, że przedsięwzięcie nie będzie kwalifikować się do zaliczenia go do zakładów o dużym czy zwiększonym ryzyku awarii. Najistotniejszymi zagrożeniami, które mogą zaistnieć w trakcie prowadzenia prac są zagrożenia erupcyjne. Celem ograniczenia tych zagrożeń, odwiert wyposażony został w głowicę i urządzenia techniczne na ciśnienie wyższe niż złożowe oraz w automatyczne zasuwę na wypadek rozszczelnienia rurociągów przesyłających plyn złożowy.

Eksploatacja gazu ziemnego ze złoža oraz związane z nią emisje, nie będą w znaczący sposób przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu, w tym do zwiększenia częstotliwości i skali ekstremalnych zjawisk pogodowych, a także nie spowodują zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. W związku z powyższym, nagłe i duże zmiany temperatur otoczenia, duże opady śniegu lub deszczu, burze i silne wiatry nie powinny wpłynąć na dalsze funkcjonowanie przedsięwzięcia. Dodatkowo, strefa nie znajduje się na obszarze zagrożonym powodzią oraz na terenie osuwiskowym.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f) *ustawy ooś* ustalono, że gospodarowanie odpadami w kontekście przedmiotowego przedsięwzięcia odbywa się na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Ilość powstających odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne została oszacowana na 31,45 Mg/rok (w tym 11,45 Mg/rok odpadów niebezpiecznych). Odpady te, tak jak dotychczas, będą magazynowane selektywnie na utwardzonym, nieprzepuszczalnym podłożu w sposób zabezpieczający je przed działaniem warunków atmosferycznych. Odpady odbierane są przez uprawnione podmioty zewnętrzne celem ich dalszego zagospodarowania. Z uwagi na specyfikę planowanego przedsięwzięcia, warunki oraz parametry jego eksploatacji należy stwierdzić, że wydobycie gazu ziemnego ze złoža nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a), b), c), f), g), i) oraz j) *ustawy ooś*, na podstawie informacji zawartych w przedłożonej dokumentacji oraz mając na względzie rodzaj i usytuowanie przedsięwzięcia stwierdzono, że realizacja inwestycji nie będzie negatywnie oddziaływać na: obszary wodno-błotne; inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych w tym siedliska łąkowe i ujścia rzek; obszary wybrzeży i środowisko morskie; obszary górskie lub obszary leśne; obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia; obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne; obszary przylegające do jezior; uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k) *ustawy ooś*, ustalono, że rozpatrywany obszar i teren górniczy „Kaleje 1” oraz złoża „Kaleje” zlokalizowane są w granicach Jednolitej Części Wód Podziemnych o kodzie PLGW600060, o dobrym stanie ilościowym i chemicznym, niezagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych dla niej wyznaczonych. Ta jednolita część wód przeznaczona jest do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia Ponadto inwestycja zrealizowana jest w granicach zlewni następujących Jednolitych Części Wód Powierzchniowych:

- „Dopływ z Lucin” o kodzie PLRW60001718556 o statusie naturalnej, niemonitorowanej części wód, o złym stanie i ocenie ryzyka określonej jako niezagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych dla niej wyznaczonych;
- „Głuszynka” o kodzie PLRW6000251857489 o statusie naturalnej, monitorowanej części wód, o złym stanie i ocenie ryzyka określonej jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych dla niej wyznaczonych. W jej zlewni występuje presja rolnicza. W programie działań zaplanowano wszystkie możliwe działania mające na celu ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dla dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny, aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027.

W przedłożonej dokumentacji przedstawiono rozwiązania techniczne i organizacyjne mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie eksploatacji złoża. Na wypadek awarii i zakłóceń reżimu technologicznego, w miejscach potencjalnie narażonych na przedostanie się substancji niebezpiecznych do środowiska, zastosowano:

- substancje neutralizujące ewentualne niewielkie wycieki: sorbent, pochłaniacze oleju, rękawy, apteczki ekologiczne;
- materiały konstrukcyjne uwzględniające korozję płynu złożowego;
- rozwiązanie polegające na wyposażeniu odwiertów w systemy sygnalizacji i wykrywania pożaru i dolnej granicy wybuchowości DGW, co powoduje awaryjne wyłączenie odwiertu;
- zbiorniki magazynowe na inhibitory zabezpieczone przed ewentualnymi wyciekami w sposób zgodny z aktualnymi przepisami;
- zbiorniki na terenie KGZ Kaleje na wodę złożową i metanol wykonane w technologii dwupłaszczowej, posiadające monitoring i sygnalizację awarii, rozszczelnienia wewnętrznej płaszczyzny;
- betonowe tace uszczelnione geomembraną umieszczone pod elementami urządzeń, z których mogą występować wycieki;
- rozwiązanie polegające na przechowywaniu materiałów niebezpiecznych w wiacie z podłożem betonowym, zabezpieczonym geomembraną.

Odwierty udostępniające złoża „Kaleje” są zabezpieczone przed łączeniem się poziomów wodonośnych przewiercanych w procesie wiercenia poprzez rurowanie otworu wiertniczego kolumnami rur okładzinowych oraz cementowanie przestrzeni poza rurowej, które jednocześnie chronią przed przenikaniem zanieczyszczeń: z płuczki wiertniczej podczas procesu wiercenia odwiertu, a także infiltracji z powierzchni terenu, a na etapie eksploatacji podczas wydobywania kopaliny na powierzchnię.

Wody opadowe i roztopowe pochodzące z uszczelnionych terenów kopalni ze względu na możliwość zanieczyszczenia ich substancjami ropopochodnymi są oczyszczane w separatorze, gdzie następuje oddzielenie od wód opadowych ewentualnych zanieczyszczeń substancjami ropopochodnymi; wody po oczyszczeniu wprowadzane są do ziemi za pośrednictwem skrzynek rozsączających na podstawie pozwolenia wodnoprawnego. Ścieki socjalno-bytowe gromadzone są w szczelnym, bezodpływowym zbiorniku, a następnie wywożone do oczyszczalni ścieków,

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 Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967). Z uwagi na punktowy 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 Poznaniu 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”.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e) *ustawy ooś*, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, 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 2022 r. poz. 916 z późn. zm.). Najbliższymi obszarami Natura 2000, zlokalizowanymi ponad 5 km od przedsięwzięcia są: obszar specjalnej ochrony ptaków Ostoja Rogalińska PLB300017 oraz specjalny obszar ochrony siedlisk Rogalińska Dolina Warty PLH300012.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym oraz brak konieczności wycinki drzew i krzewów, 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.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3) *ustawy ooś* przeanalizowano zasięg, charakter, wielkość, intensywność i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także możliwość ograniczenia oddziaływania i ustalono, że realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z wystąpieniem oddziaływania, a w trakcie eksploatacji nie dojdzie do przekroczeń standardów jakości środowiska.

Uwzględniając powyższe ustalono, że przedsięwzięcie nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w obowiązujących przepisach, o ile spełnione zostaną warunki określone w przedłożonych dokumentach.

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 2022 r. poz. 2142), 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
Miłostawa Olejnik

(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Maciej Nowakowski – pełnomocnik PKN Orlen S.A.
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 k.p.a.
3. aa

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu (ePUAP)
2. Starosta Średzki na podstawie art. 86a ustawy ooś (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)
3. Starosta Śremski na podstawie art. 86a ustawy ooś (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)

4. Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu znak: WOO-II.420.38.2022.ZP.5 z dnia 01-12-2022 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Kaleje”.

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie polega na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Kaleje” zlokalizowanego na terenie powiatu średzkiego w gminie Zaniemyśl, obręb Jeziory Wielkie oraz powiatu śremskiego w gminie Śrem, obręb Kaleje. Obszar górniczy pokrywa się z terenem górniczym „Kaleje I”, a ich powierzchnia wynosi 2 015 694,00 m². Zgodnie z informacjami zawartymi w k.i.p. w tabeli 1 podano współrzędne załamania punktów granicznych w układzie 1992 (przeliczonych z układu 1965).

Tabela 1

I.p.	X	Y
1	480337,01	368984,49
2	480311,89	369143,72
3	480139,33	369503,26
4	479966,91	369608,74
5	479974,20	369818,02
6	480361,32	369941,46
7	480571,62	370276,27
8	480179,09	370508,72
9	479926,50	370556,63
10	479798,43	370807,57
11	479404,59	370955,97
12	479229,83	370916,35
13	479154,62	370828,93
14	479130,52	370520,09
15	478928,21	370372,58
16	478849,01	370 472,06
17	478735,07	370469,40
18	478454,92	370129,35
19	478502,83	370007,86
20	478879,29	369683,87
21	479102,63	369581,02
22	479378,33	369529,85
23	479511,74	369424,11
24	480122,15	369134,63
25	480289,01	368983,95

Ośrodek Centralny Kopalni Gazu Ziemnego Kaleje wraz z odwiertem Kaleje-1 (K-1) znajduje się na działce o numerze ewidencyjnym 7047/3 obręb Jeziory Wielkie, gmina Zaniemyśl, a strefa przyodwiertowa Kaleje-11 (K-11) – na działce o numerze ewidencyjnym 43/6 obręb Kaleje, gmina Śrem.

Rozpatrywany obszar zagospodarowany jest przede wszystkim gruntami rolnymi i leśnymi. Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098 z późn. zm.).

Rodzaj technologii

Eksploracja złoża gazu ziemnego „Kozminiec” prowadzona będzie w oparciu o ustalone parametry eksploatacyjne. Złoże gazu ziemnego Kaleje eksploatowane jest okresowo, samoczynnie. Gospodarka złoża prowadzona jest zgodnie z planem wydobycia ustalonym w oparciu o przeprowadzoną prognozę wydobycia gazu. W założeniach do prognozy uwzględnia się wielkość zasobów, warunki energetyczne złoża, maksymalną wydajność ze złoża określoną na podstawie dozwolonych poborów gazu i warunków technicznych odbioru.

Płyny złożowe z odwiertów Kaleje-11 i Kaleje-14 przesyłane są rurociągami kopalnianymi pod pełnym ciśnieniem głowicowym do Ośrodka Centralnego Kaleje (OC Kaleje). Woda złożowa wydobyta wraz z gazem ziemnym ze złoża Kaleje oddzielana jest na terenie ośrodka zbioru gazu i po pomiarze gromadzona jest w zbiorniku magazynowym wody złożowej o pojemności 30 m³, skąd okresowo jest przetrzaczana przy pomocy pompy wody złożowej do odwiertu Kaleje-1 zlokalizowanym przy tym ośrodku.

Proces przygotowania gazu na OC Kaleje zaczyna się na indywidualnych węzłach redukcyjno – pomiarowych, które umożliwiają grawitacyjne oddzielenie wody złożowej na separatorach I stopnia typu ODS; pomiar wydobywanego gazu (na ciągu pomiarowym) i wody (pomiar ilości wody w separatorze); ogrzewanie gazu na wymienniku ciepła i redukcję ciśnienia gazu na zaworze redukcyjno – regulacyjnym.

Następnie gaz jest kierowany na wspólny separator II stopnia typu ODL gdzie następuje grawitacyjne oddzielenie wody (wykroplonej w wyniku redukcji ciśnienia). Dalej gaz po przejściu przez wymiennik ciepła jest przesyłany na absorpcyjną instalację osuszania. Proces osuszania odbywa się w kolumnie absorpcyjnej, w której przepływający gaz kontaktuje się przeciwprądowo z glikolem trietylenowym (TEG). Zawodniony glikol podlega regeneracji w regeneratorsze TEG-u (poprzez podgrzewanie), a odparowana para wodna jest skraplana i zbierana w zbiorniku, a następnie okresowo zatłaczana do odwiertu Kaleje -1.

Wydzielona w separatorach woda złożowa jest automatycznie odprowadzana poprzez zawory upustowe i odgazowywacz do zbiornika magazynowego wody złożowej.

Po osuszeniu do parametrów handlowych, gaz kierowany jest na wysokosprawny filtroseparator koalescencyjny w celu wyłapania porywanych kropeł TEG-u i dalej na adsorpcyjną instalację odrębiania gazu. Głównym elementem tej instalacji są dwa adsorbery wypełnione sorbentem (węgiel aktywny nasycony siarką). W trakcie przepływu gazu przez warstwę sorbentu, pary rtęci zawarte w gazie będą wiązały się z siarką tworząc trwałe chemicznie, nierozpuszczalne w wodzie, neutralne ekologicznie siarczki rtęci. Oczyszczony gaz kierowany jest następnie do filtrów mechanicznych, celem wyłapania z gazu porwanego pyłu węgla aktywnego.

Następnie gaz jest opomiarowany w zdawczej stacji pomiarowej (pomiar objętościowy) i przesłany dalej rurociągiem ekspedycyjnym w kierunku systemu gazociągowego odbiorcy.

Celem zabezpieczenia instalacji przed powstawaniem hydratów i zjawiskiem korozji do odwiertów K-11 i K-14 oraz do wybranych punktów instalacji, może być dozowany inhibitor hydratów i inhibitor korozji. Rurociągi transportujące kopalinę ułożone są pod powierzchnią ziemi. Trasa rurociągu jest oznaczona w terenie słupkami. Teren poza strefami kontrolowanymi rurociągów jest użytkowany wg jego przeznaczenia.

Rozwiązania chroniące środowisko

Eksploracja złoża prowadzona będzie jak dotychczas, bez zmian w technologii, ani modernizacji obiektów technologicznych.

Teren przedsięwzięcia na wypadek awarii wyposażony jest i będzie w szereg zabezpieczeń chroniących środowisko.

Celem ograniczenia zagrożeń erupcyjnych, odwiert wyposażony został w głowicę i urządzenia techniczne na ciśnienie wyższe niż złożowe oraz w automatyczne zasuwę na wypadek rozszczelnienia rurociągów przesyłających płyn złożowy. Ponadto odwierty posiadają systemy sygnalizacji i wykrywania pożaru i dolnej granicy wybuchowości DGW, co powoduje awaryjne wyłączenie odwiertu.

Wszystkie media stosowane do procesu technologicznego w KGZ Kaleje oraz powstające w tym procesie zużyte oleje, kondensat czy woda złożowa przechowywane są w szczelnych zbiornikach lub beczkach stalowych w miejscu utwardzonym i zadaszonym. Zbiorniki na terenie KGZ Kaleje na wodę złożową i metanol wykonane są w technologii dwupłaszczowej, posiadają monitoring i sygnalizację awarii, rozszczelnienia wewnętrznego płaszcza. Pod elementami urządzeń, z których mogą występować wycieki umieszczone są betonowe tace uszczelnione geomembraną.

Teren OC Kaleje wyposażony jest w substancje neutralizujące ewentualne niewielkie wycieki: sorbent, pochłaniacze oleju, rękawy, apteczki ekologiczne; materiały konstrukcyjne uwzględniają korozję płynu złożowego.

Odwierty udostępniające złożę „Kaleje” zostały zabezpieczone przed łączeniem się poziomów wodonośnych przewiercanych w procesie wiercenia poprzez rurowanie otworu wiertniczego kolumnami rur okładzinowych oraz cementowanie przestrzeni poza rurowej, które jednocześnie chronią przed przenikaniem zanieczyszczeń z płuczki wiertniczej podczas procesu wiercenia odwiertu, a także infiltracji z powierzchni terenu, a na etapie eksploatacji podczas wydobycia kopaliny na powierzchnię.

Wody opadowe i roztopowe pochodzące z uszczelnionych terenów kopalni ze względu na możliwość zanieczyszczenia ich substancjami ropopochodnymi są oczyszczane w separatorze, gdzie następuje oddzielenie od wód opadowych ewentualnych zanieczyszczeń substancjami ropopochodnymi; wody po oczyszczeniu wprowadzane są do ziemi za pośrednictwem skrzynek rozsączających na podstawie pozwolenia wodnoprawnego. Ścieki socjalno-bytowe gromadzone są w szczelnym, bezodpływowym zbiorniku, a następnie wywożone do oczyszczalni ścieków,

Odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne są gromadzone i przechowywane w pomieszczeniu zadaszonym w formie wiaty, z uszczelnieniem zabezpieczającym przed ewentualnym wyciekiem do gruntu.

Operacje napełniania oraz opróżniania zbiorników magazynowych oraz autocystern odbywają się z zapewnieniem hermetyczności tych procesów,

W związku z realizacją przedsięwzięcia nie będą wycinane drzewa, ani krzewy.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Miłostawa Olejnik

(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Potwierdzam zgodność kopii z dokumentem elektronicznym:

Znak pisma	WOO-II.420.38.2022.ZP(18)
Identyfikator pliku	554862
Nazwa pliku	KW_109143_RDO_S_plik8.DOCX
Wersja pliku	8
Skrót pliku	2e88db7b8a260366b90c379038a1eb25
Wydrukował(a): Zuzanna Pawłowska WOO-II	
Data wydruku: 2022-12-05 07:10:15	

Podpisane przez:

.....
Miłosława Olejnik

Dyrektor - Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska

Data podpisu: 2022-12-01 15:12:11

Numer certyfikatu: 7537611059780660189

Wystawca certyfikatu: Polska Wytwórnia Papierów Wartościowych S.A.

