

Szczecin, dnia 12 maja 2023 r.



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W SZCZECINIE**

WONS.420.1.2023.KM.AC.10

**DECYZJA Nr 4/2023
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775), art. 75 ust.1 pkt 1 lit. p oraz art. 84 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 ze zm.), jak również § 3 ust. 2 pkt 1 w związku z oraz § 2 ust. 1 pkt 24 oraz § 3 ust. 1 pkt 4 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.), po rozpatrzeniu wniosku Katarzyny Piaseckiej działającej w imieniu Polskiego Koncernu Naftowego „ORLEN” Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Zagospodarowanie złoża Różańsko i budowa źródła kogeneracyjnego na potrzeby KRNiGZ Dębno”,

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia i ustalám poniższe warunki realizacji przedsięwzięcia:

1. Prowadzenie napraw sprzętu mechanicznego oraz tankowanie pojazdów powinno odbywać się w miejscach do tego celu wcześniej przygotowanych (utwardzonych, uszczelnionych), wyznaczonych na terenie baz lub/i zapleczy budowy w obrębie pasa montażowego.
2. Obiekt wyposażać w sorbenty do neutralizowania wycieków z maszyn i urządzeń.
3. Wodę do celów socjalno-bytowych na etapie budowy należy pobierać z sieci miejskiej po uzyskaniu zgody na jej podłączenie lub dostarczać w butelkach typu PET.
4. W przypadku przeprowadzenia hydraulicznych prób ciśnieniowych instalacji firma je przeprowadzająca zobowiązana jest pozyskać we własnym zakresie odpowiednią ilość wody, którą po przeprowadzonych próbach odbierze i przekaże do utylizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
5. Ścieki przemysłowe ze stacji uzdatniania wody należy odprowadzać do ziemi zgodnie z obowiązującym pozwoleniem wodnoprawnym. Ścieki pochodzące z kotłów należy odprowadzać do szczelnego zbiornika odparowania. W przypadku zgromadzenia dużej ilości osadu powinien on być odebrany do utylizacji przez specjalistyczną firmę posiadającą stosowne pozwolenia.
6. Odprowadzanie oczyszczonych wód opadowych i roztopowych z terenu inwestycji należy realizować zgodnie z obowiązującym pozwoleniem wodnoprawnym. Zaopatrzenie przeciwpożarowej sieci wodociągowej oraz instalacji zraszających i gaśniczych w wodę należy realizować z przeciwpożarowego otwartego zbiornika wody.

Uzasadnienie

Pani Katarzyna Piasecka – pełnomocnik Polskiego Koncernu Naftowego „ORLEN” Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, w dniu 18.01.2023 r. wystąpiła do Regionalnego Dyrektora Ochrony

Środowiska w Szczecinie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Zagospodarowanie złoża Różańsko i budowa źródła kogeneracyjnego na potrzeby KRNiGZ Dębno”, planowanego do realizacji na terenie działek ewidencyjnych o nr: 114/8, 114/9, 114/10, 78, 228/2, 228/3, 227/1, 227/2, 226/1, 226/2, 226/3 obręb Barnówko, gmina Dębno.

Do wniosku załączono: 4 egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z zapisem w formie elektronicznej na elektronicznych nośnikach danych, mapę z zasięgiem oddziaływania przedsięwzięcia, oryginał pełnomocnictwa dla Pani Katarzyny Piaseckiej do reprezentowania Polskiego Koncernu Naftowego „ORLEN” Spółka Akcyjna w przedmiotowej sprawie wraz z dowodem uiszczenia opłaty skarbowej, mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem na który będzie ono oddziaływać, dowód uiszczenia opłaty skarbowej za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz uproszczone wypisy z ewidencji gruntów dla działek objętych inwestycją oraz dla działek znajdujących się w zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie będąc na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. p 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.), organem właściwym do wydania wspomnianej decyzji, przeanalizował przedłożone dokumenty pod względem formalnym i stwierdzając, że przedłożony wniosek jest kompletny, pismem z dnia 27.01.2023 r., znak: WONS.420.1.2023.KM.1, zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie i przystąpił do oceny merytorycznej przedłożonej dokumentacji.

Uznając, że przedłożona dokumentacja umożliwi rozstrzygnięcie, czy dla planowanego przedsięwzięcia wymagane jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko, mając na uwadze art. 64 ustawy o oś oraz wynikającą z niego konieczność uzyskania opinii sanitarnej i opinii organu odpowiedzialnego za ocenę wodnoprawną, pismem z dnia 27.01.2023 r., znak: WONS.420.1.2023.KM.2 tutejszy organ wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Myśliborzu oraz pismem znak: WONS.420.1.2023.KM.3 do Dyrektora Zarządu Zlewni w Szczecinie PGW WP o zajęcie stosownego stanowiska w przedmiotowej sprawie. Mając również na uwadze fakt, iż przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie zakładu wymagającego uzyskania pozwolenia zintegrowanego pismem z dnia 13.02.2023 r., znak: WONS.420.1.2023.KM.4 tut. organ wystąpił o opinię do Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego.

W toku postępowania pismem z dnia 06.02.2023 r., znak: PS.NZNS.9000.4.3.5.2023 PPIS w Myśliborzu odstąpił od konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wskazując, że realizacja przedsięwzięcia nie powinna pogorszyć warunków sanitarno-higienicznych, pracy, środowiska oraz użytkowania terenów przyległych. Stanowisko zostało podtrzymane pismem z dnia 06.04.2023 r. znak: PS.NZNS.9011.1.6.2023 (po uzupełnieniu dokumentów przedłożonych pismem z dnia 31.03.2023 r., znak: WONS.420.1.2023.KM.6).

W toku postępowania pismem z dnia 20.02.2023 r., znak: SZ.ZZŚ.4.4901.29.2023.JP Dyrektor Zarządu Zlewni w Szczecinie PGW WP przekazał do zaopiniowania niniejszą dokumentację Dyrektorowi RZGW w Szczecinie PGW WP jako organowi właściwemu w sprawie. Pismem z dnia 28.02.2023 r., znak: SZ.RZŚ.4901.3.2023.NL organ odpowiedzialny za ocenę wodnoprawną wezwał do pisemnego złożenia uzupełnień i wyjaśnień w przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Wobec powyższego, tut. organ pismem z dnia 14.03.2023 r., znak: WONS.420.1.2023.KM.5 wezwał pełnomocnika do złożenia wyjaśnień w zakresie wskazanym w ww. piśmie Dyrektora RZGW w Szczecinie PGW WP. Odpowiedź na powyższe przedłożono w dniu 28.03.2023 r. W związku z tym tut. organ przedłożone uzupełnienie przekazał ww. organowi w dniu 31.03.2023 r., pismem znak: WONS.420.1.2023.KM.7. Pismem z dnia 14.04.2023 r., Dyrektor RZGW w Szczecinie wyraził opinię o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określając jednocześnie warunki realizacji przedsięwzięcia.

W toku postępowania pismem z dnia 28.02.2023 r., znak: WOŚ.II.7030.3.2023.AWY Marszałek Województwa Zachodniopomorskiego wyraził opinię o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Stanowisko zostało podtrzymane pismem z dnia 05.04.2023 r. (po uzupełnieniu dokumentów przedłożonych pismem z dnia 31.03.2023 r., znak: WONS.420.1.2023.KM.8).

Tutejszy organ natomiast przeanalizował przedłożoną dokumentację w kontekście uwarunkowań wynikających z art. 63 ust. 1 ww. ustawy, po czym mając na uwadze zakres, lokalizację przedsięwzięcia oraz zaproponowane w przedłożonym materiale dowodowym działania minimalizujące wpływ przedsięwzięcia na środowisko, jak również opinie ww. organów i zdecydował, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia objętego wnioskiem, nie będzie konieczne i uzasadnił powyższe.

Obowiązujące przepisy wymagają również, aby organ administracji publicznej przed wydaniem decyzji umożliwił stronom wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. W związku z powyższym, pismem z dnia 21.04.2023 r., znak: WONS.420.1.2023.KM.KK.9 tut. organ poinformował strony o zebraniu materiału dowodowego niezbędnego do wydania wnioskowanej decyzji oraz o możliwości zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją i wypowiedzenia się co do zebranych materiałów i dowodów oraz zgłaszania uwag i wniosków, wskazując jednocześnie termin na powyższe. We wskazanym terminie w dniu 26.04.2023 r. Nadleśnictwo Dębno wystąpiło o udostępnienie stanowisk organów współuczestniczących w postępowaniu, które w formie elektronicznej (zgodnie z żądaniem strony) zostały przekazane stronie w dniu 27.04.2023 r. Niemniej strona nie przedłożyła żadnych uwag ani wniosków w sprawie. Pozostałe strony również zarówno w wyznaczonym przez organ terminie, jak i do czasu wydania niniejszej decyzji nie złożyły żadnych uwag, ani wniosków w przedmiotowej sprawie, dlatego też bazując na zgromadzonym materiale dowodowym tutejszy organ postanowił wydać niniejszą decyzję.

Niniejszą decyzję wydano na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. K.p.a stwierdzającego, iż załatwienie sprawy przez organ administracji publicznej odbywa się poprzez wydanie decyzji, jak również w oparciu o art. 84 ustawy o os wskazującym, że w przypadku nie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, właściwy organ stwierdza brak tej oceny, a załącznikiem do decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia.

Przedmiotem planowanego przedsięwzięcia jest budowa wysokosprawnego układu kogeneracyjnego CHP (ang. Combined Heat and Power) produkującego energię elektryczną oraz ciepło technologiczne na potrzeby Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziarnego Dębno Ośrodek Centralny w Barnówku (OC w Barnówku). Realizacja przedmiotowego zadania inwestycyjnego uwzględniać będzie swym zakresem również budowę dodatkowych elementów infrastruktury elektroenergetycznej niezbędnej do wykonania, celem zasilania w energię elektryczną oraz ciepłą instalacji istniejących oraz planowanych do wybudowania i modernizacji na terenie KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku) oraz budowę rurociągu wody ze strefy Mostno-7 zlokalizowanej w odległości ok. 1,6 km od terenu Kopalni. Szczegółowy zakres przedsięwzięcia został przedstawiony w Załączniku nr 1 do niniejszej decyzji pn. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Inwestycja realizowana będzie na terenie istniejącej KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku), na terenie działek ewidencyjnych o nr: 114/8, 114/9, 114/10, 78, 228/2, 228/3, 227/1, 227/2, 226/1, 226/2, 226/3 obręb Barnówko. Zgodnie z ewidencją gruntów, działki objęte przedsięwzięciem stanowią użytki gruntowe sklasyfikowane jako Ba (tereny przemysłowe), Ls (lasy), dr (drogi) i Tr (tereny różne). Kopalnia jest nowoczesnym obiektem uruchomionym w 2000 r., który wydobywa i przerabia ropę naftową i zasiarczony gaz ziemny ze złóż: Barnówko-Mostno-Buszewo, Różańsko, Cychry i Gajewo.

W prowadzonym postępowaniu administracyjnym, tutejszy organ w pierwszej kolejności dokonał kwalifikacji planowanego przedsięwzięcia w myśl obowiązujących przepisów. Jak wynika z zakresu planowanego przedsięwzięcia, będzie ono realizowane na potrzeby Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziarnego Dębno Ośrodek Centralny w Barnówku. Wobec powyższego zostało ono zakwalifikowane jako § 3 ust. 2 pkt 1 w związku z § 2 ust. 1 pkt 24 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.), tj. jako rozbudowa kopalni, jak również jako § 3 ust. 1 pkt 4 ww. rozporządzenia, tj. jako elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w rozumieniu § 2 pkt 6 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z wyłączeniem odpadów niebędących biomasą w rozumieniu § 2 pkt 1 tego rozporządzenia, w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w

paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu tych instalacji, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 ustawy ooś, właściwy organ przed wydaniem wnioskowanej decyzji zobowiązany jest do zbadania zgodności lokalizacji planowanej inwestycji z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Teren planowanego przedsięwzięcia obejmujący projektowaną na terenie Kopalni instalację objęty został miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego w obszarze gminy Dębno, dotyczącym kopalni gazu ziemnego Dębno (Uchwała Nr XXXVII/233/97 Rady Miejskiej w Dębnie z dnia 29 kwietnia 1997 r.). Inwestycja zlokalizowana będzie na terenie oznaczonym w MPZP jako Teren „A” - zbiorczy ośrodek separacji i uzdatniania płynów złożowych „Barnówko”. Z kolei teren projektowanego wodociągu znajduje się na obszarze stref przyodwiertowych z odwiertami eksploatacyjnymi na złożu Barnówko - Mostno - Buszewo z podłączeniem do KRNiGZ "Dębno" (Uchwała Nr LVIII/422/2010 Rady Miejskiej w Dębnie z dnia 28 czerwca 2010r.), na terenie oznaczonym jako G - korytarze technologiczne. Wobec powyższego planowane przedsięwzięcie jest zgodne z zapisami obowiązującego MPZP.

Odnosząc się do uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś, należy wskazać, że teren objęty opracowaniem zlokalizowany jest w głębi kraju, w powiecie myśliborskim, dlatego też znajduje się poza wybrzeżem Morza Bałtyckiego. Znajduje się również poza obszarami górskimi. Działki objęte inwestycją znajdują się w granicach i w sąsiedztwie kompleksów leśnych zarządzanych przez Nadleśnictwo Dębno. Nie znajdują się natomiast na obszarach, na których standardy jakości środowiska byłyby przekroczone, ani na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Teren objęty inwestycją nie znajduje się również w granicach miejscowości wyznaczonych jako uzdrowiska oraz w granicach obszarów ochrony uzdrowiskowej. Biorąc natomiast pod uwagę lokalizację miejsca realizacji inwestycji w odniesieniu do obszarów wrażliwych na zanieczyszczenia, w tym ekosystemów wodnych i od wody zależnych, planowana inwestycja realizowana będzie poza obszarami wodno-błotnymi oraz poza innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym poza siedliskami łągowymi oraz poza ujściami rzek. W bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycyjnego brak jest również jezior. Odnosząc się do obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, w kierunku południowym w odległości ok. 150 m od projektowanej inwestycji znajduje się ujęcie wody podziemnej zlokalizowane na terenie KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku) na działce nr 114/8 obręb Barnówko wraz ze strefą ochronną obejmującą wyłącznie teren ochrony bezpośredniej (decyzja znak: SZ.ZUZ.4.4100.17/4.2019.AP z dnia 06.12.2019 r. wydana przez PGW Wody Polskie Zarząd Zlewni w Szczecinie). Inwestor posiada pozwolenie wodnoprawne na pobór wód podziemnych (decyzja znak: SR-Ś-1/6811/57-6/05 z dnia 05.01.2006 r. i decyzje zmieniające znak: WRiOŚ.II.PM.6250.35-4/10 2010-11-23 i WOŚ.II.7322.07-3.2015.PM 2015-04-30). Inwestycja realizowana będzie poza Głównymi Zbiornikami Wód Podziemnych – najbliższym jest GZWP nr 134 „Dębno” znajdujący się w odległości ok. 1,4 km na południowy - zachód od planowanej inwestycji. Analizowana inwestycja nie koliduje z zabytkami nieruchomymi wpisanymi do rejestru zabytków, zabytkami ujętymi w gminnej ewidencji zabytków, pomnikami historii, parkami kulturowymi, zabytkami wpisanymi na listę światowego dziedzictwa UNESCO oraz stanowiskami archeologicznymi. Najbliższym obiektem wpisanym do wojewódzkiego rejestru zabytków jest park pałacowy z XVIII w. w miejscowości Barnówko, w odległości ok. 1,8 km na północ od planowanej inwestycji (nr rej.: A-1058 z 05.10.1979 r.).

Odnosząc się do elementów środowiska przyrodniczego stwierdzonych w granicach terenu inwestycyjnego, z przedłożonej karty wynika, że element inwestycji związany z realizacją układu kogeneracyjnego realizowany będzie na terenie istniejącej Kopalni ropy naftowej i gazu ziemnego, na ogrodzonym terenie, przekształconym antropogenicznie. Wobec tego w granicach analizowanego terenu nie stwierdzono gatunków flory podlegającej ochronie gatunkowej na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin – stwierdzono jedynie zbiorowiska trawiaste z udziałem gatunków roślin ruderalnych. Wśród występujących tu gatunków wymienić należy: wiechlinę roczną *Poa annua*, życię trwałą *Lolium perenne*, kostrzewę czerwoną *Festuca rubra*, kostrzewę łąkową *Festuca pratensis*, mniszka lekarskiego *Taraxacum officinale*, koniczynę białą *Trifolium repens*, koniczynę łąkową *Trifolium pratense*. Na badanym obszarze nie stwierdzono również występowania siedlisk przyrodniczych wskazanych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk

przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000. Powyższe wynika w szczególności z wysokiego stopnia zainwestowania przedmiotowego terenu, w tym dotychczas prowadzonej działalności. Wysoki stopień antropopresji tego obszaru wyklucza dogodne warunki do rozwoju chronionych gatunków roślin, siedlisk przyrodniczych, czy też zwierząt. Jak wynika z karty, w granicach ogrodzonego terenu kopalni nie odnotowano potencjalnych siedlisk sprzyjających występowaniu płazów i gadów – brak cieków i zbiorników wodnych, miejsc trwale podmokłych i z zastoiskami wody. Nie stwierdzono również śródpolnych usypisk kamieni, muraw kserotermicznych, zbiorników wodnych, miejsc podmokłych. Nie stwierdzono również przemieszczeń ssaków. Stwierdzono jedynie przeloty pospolitych gatunków ptaków z uwagi na usytuowanie tego terenu w obszarze leśnym. Z kolei planowany wodociąg realizowany będzie w terenie leśnym, jednak w związku z jego realizacją nie przewiduje się konieczności wycinki drzew ani krzewów. Trasa projektowanego wodociągu wiedzie przez działki wydzielone z terenów leśnych i przeznaczone na korytarz technologiczny dla infrastruktury technologicznej związanej z eksploatacją złoża Barnówko. Projektowany wodociąg zostanie poprowadzony wzdłuż trasy obecnych rurociągów, w obrębie ich stref ochronnych (kontrolowanych), w których nie występują drzewa i krzewy oraz gatunki roślin i zwierząt podlegające ochronie. Strefy ochronne istniejącej infrastruktury są regularnie koszone i utrzymywane w sposób umożliwiający dostęp do sieci w przypadku wystąpienia awarii. Wobec powyższego również ten obszar nie stanowi atrakcyjnych miejsc dla poszczególnych przedstawicieli fauny, niemniej przez ten obszar mogą przemieszczać się zwierzęta z pobliskich ekosystemów. Realizacja przedsięwzięcia będzie czasowa i nie ograniczy możliwości swobodnej wędrówki zwierzętom.

Uwzględniając usytuowanie terenu inwestycyjnego w odniesieniu do obszarów wymienionych w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 z późn. zm.), działki inwestycyjne w całości znajdują się w granicach obszaru Natura 2000 Ostoja Witnicko-Dębniańska PLB320015. Zgodnie z wytycznymi Komisji Europejskiej, w niniejszym postępowaniu oszacowano również pośredni wpływ planowanej inwestycji na obszary Natura 2000 znajdujące się w odległości 5 km od terenu inwestycyjnego. We wskazanym buforze znajduje się wspomniana powyżej ostoja ptasia Ostoja Witnicko-Dębniańska PLB320015, jak również w odległości ok. 1,3 km ostoja siedliskowa Gogolice – Kosa PLH320038.

Powyższy obszar ptasi Ostoja Witnicko-Dębniańska PLB320015 powołany został w celu ochrony populacji dziko występujących gatunków ptaków z Dyrektywy Ptasiej oraz zachowania siedlisk warunkujących ich bytowanie. Dla przedmiotowego obszaru obowiązuje Zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim z dnia 15 kwietnia 2015 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Ostoja Witnicko-Dębniańska PLB320015 (Dz. Woj. Zach. z 2015 r., poz. 1457). Zgodnie z obowiązującym Standardowym Formularzem Danych (marzec 2022 r.) przedmiotami ochronnymi w ww. obszarze są następujące gatunki: Zimorodek *Alcedo atthis*, Gęgawa *Anser anser*, Puchacz *Bubo Bubo*, Gągoł *Bucephala clangula*, Bocian czarny *Ciconia nigra*, Błotniak stawowy *Circus aeruginosus* Żuraw *Grus grus*, Bielik *Haliaeetus albicilla*, Kania czarna *Milvus migrans*, Kania ruda *Milvus milvus*, Rybołów *Pandion haliaetus*. Są to przede wszystkim gatunki drapieżne oraz gatunki związane z ekosystemami leśnymi i ekosystemami od wód zależnymi. Jak wynika z zakresu przedsięwzięcia, główna część prac inwestycyjnych zostanie zrealizowana w granicach terenu istniejącej Kopalni i tym samym z uwagi na antropopresję tego terenu, wyklucza się możliwość występowania w jego granicach dogodnych ekosystemów dla wspomnianych gatunków ptaków. Niemniej w niewielkiej odległości od terenu Kopalni znajduje się dolina rzeki Myśli oraz ekosystemy leśne stanowiące dogodne obszary do bytowania ptaków. Z dostępnych dla organu informacji, w tym materiałów podstawowych do PZO wynika, że najbliższe siedliska gatunków stanowiących przedmioty ochrony zlokalizowane zostały w bezpośrednim sąsiedztwie KRNiGZ Dębno (OC Barnówko) – są to obszary kompleksów leśnych zarządzanych przez Nadleśnictwo Dębno, w granicach których stwierdzono występowanie kani czarnej. Zagrożeniem dla kani czarnej zgodnie z informacjami przedstawionymi w Załączniku nr 3 do ww. zarządzenia są następujące presje: E01.03 Zabudowa rozproszona; U Nieznane zagrożenie lub nacisk; C03.03 Produkcja energii wiatrowej; D02.01.01 Napowietrzne linie elektryczne i telefoniczne; G05.11 Śmierć lub uraz w wyniku kolizji A02.01 Intensyfikacja rolnictwa; F04.02 Zbieractwo grzybów, porostów, jagód itp.;

G01 Sporty i różne formy czynnego wypoczynku rekreacji, uprawiane w plenerze; B02.02 Wycinka lasu; F05.04 Kłusownictwo; C02 Poszukiwanie i wydobywanie ropy lub gazu. Należy jednak wskazać, że główna część inwestycji realizowana będzie w granicach istniejącego terenu kopalni, a na terenie leśnym przewiduje się jedynie realizację sieci wodociągowej. Jednak ten element przedsięwzięcia będzie realizowany w istniejącej strefie kontrolowanej, pozbawionej roślinności wysokiej, wobec czego nie wymaga prowadzenia prac wycinkowych mogących prowadzić do płoszenia i niepokożenia ptaków, usuwania oraz nadmiernego odślaniania drzew, które w przyszłości mogłyby spełniać rolę potencjalnych drzew gniazdowych. Przedsięwzięcie nie wymaga również wykonywania nowych odwiertów eksploatacyjnych ropy naftowej i gazu ziemnego, ani ropociągów w bezpośrednim sąsiedztwie czynnych gniazd. Wobec powyższego, stwierdza się, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie wpłynie negatywnie na ustalone dla ww. gatunków cele ochrony, którymi są m.in. utrzymanie stałej dostępności drzewostanów lęgowych oraz drzew odpoczynkowych i obserwacyjnych, czy też minimalizowanie zagrożeń, w tym utrzymywanie wolnej przestrzeni powietrznej ponad żerowiskami oraz drożności tras.

Kolejnym siedliskiem przedmiotów ochrony (zimerodek, gągoł) w ostoi są ekosystemy w dolinie rzeki Myśla znajdujące się w odległości ok. 0,22 km od terenu Kopalni. Zgodnie z PZO zagrożeniami dla tych gatunków są: E01.03 Zabudowa rozproszona; H01 Zanieczyszczenie wód powierzchniowych; I01 Obce gatunki inwazyjne; A05.01 Hodowla zwierząt; G01 Sporty i różne formy czynnego wypoczynku, rekreacji, uprawiane w plenerze; F02.03 Wędkarstwo; J02.02 Usuwanie osadów (mułu); J03.01 Zmniejszenie lub utrata określonych cech siedliska; J02.058.05 Niewielkie projekty hydroenergetyczne, jazy; G01 Sporty i różne formy czynnego wypoczynku, rekreacji, uprawiane w plenerze. Przedmiotowe gatunki ściśle związane są z ekosystemami wodnymi, w które nie przewiduje się zarówno bezpośredniej, jak i pośredniej ingerencji. Realizacja przedsięwzięcia nie wymaga również wykonywania na tyle głośnych prac, w wyniku których dochodziłoby do płoszenia gatunków zasiedlających wody i strefę brzegową Myśli. Wobec powyższego, stwierdza się, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie wpłynie negatywnie na ustalone dla ww. gatunków cele ochrony, którymi są m.in. utrzymywanie naturalnego charakteru cieków i procesów kształtujących ich koryto i brzegi, w tym w szczególności zabezpieczenie miejsc gniazdowania (skarpy, wykroty) oraz czatowni (drzewa porastające brzegi, rumosz drzewny) – w odniesieniu do zimerodka, jak również utrzymanie stałej dostępności odpowiednich miejsc lęgowych, tj. dojrzałych drzewostanów w pobliżu cieków i zbiorników oraz drzew biocenotycznych na całym obszarze – w odniesieniu do gągoła.

Powyżej przywołany obszar siedliskowy Gogolice – Kosa PLH320038 został powołany w celu ochrony siedlisk przyrodniczych z załącznika I Dyrektywy Siedliskowej oraz stanowisk gatunków roślin i zwierząt z załącznika II ww. dyrektywy, jak również ich siedlisk. Zgodnie z obowiązującym Standardowym Formularzem Danych przedmiotami ochrony obszaru są następujące siedliska przyrodnicze: 3150 Starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z *Nymphaeion*, *Potamion*, 6120 Ciepłolubne, śródlądowe murawy napiaskowe (*Koelerion glaucae*), 7140 Torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z *Scheuchzerio-Caricetea*), 9130 Żyzne buczyny (*Dentario glandulosae Fagenion*, *Galio odorati-Fagenion*), 9160 Grąd subatlantycki (*Stellario-Carpinetum*), 9170 Grąd środkowoeuropejski i subkontynentalny (*Galio-Carpinetum*, *Tilio-Carpinetum*), 9190 Kwaśne dąbrowy (*Quercion robori-petraeae*), 91E0 Łęgi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (*Salicetum albo-fragilis*, *Populetum albae*, *Alnenion glutinoso-incanae*) i olsy źródliskowe, 91F0 Łęgowe lasy dębowo-wiązowo-jesionowe (*Ficario-Ulmetum*) oraz następujące gatunki i ich siedliska: kumak nizinny *Bombina bombina*, bóbr europejski *Castor fiber*, żółw błotny *Emys orbicularis*, wydra *Lutra lutra*. Z materiałów przygotowanych na potrzeby ustanowienia PZO wynika, że najbliższe przedmioty ochrony zlokalizowane zostały w rejonie rzeki Myśla – siedliska o kodzie 3150 Starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami *Nymphaeion* i *Potamion* zlokalizowane w odległości ok. 1,1-1,5 km od terenu KRNiGZ Dębno OC Barnówko. Jak wcześniej wspomniano przedsięwzięcie będzie realizowane w granicach terenu istniejącej Kopalni oraz w granicach strefy kontrolowanej rurociągów, wobec czego nie naruszy siedlisk przyrodniczych stanowiących przedmioty ochrony w obszarze, jak również siedlisk ww. chronionych gatunków zwierząt, gdyż takie nie występują w granicach analizowanego terenu. Z uwagi na znaczną odległość od wskazanej powyżej formy ochrony przyrody, nie przewiduje się również pośrednich negatywnych oddziaływań na wartości przyrodnicze stanowiące przedmioty ochrony w ww. obszarze.

Z uwagi na zakres planowanej inwestycji, na etapie jej realizacji niezbędnym będzie wykorzystanie pewnego rodzaju surowców i materiałów. Przewidywane ilości potrzebnej do wykorzystania wody, innych surowców i materiałów, paliw oraz energii na etapie realizacji inwestycji wynikać będą z przyjętej technologii budowy sieci, a także uzgodnień zawartych pomiędzy wnioskodawcą, a dostawcami wody, energii itp. Woda potrzebna w trakcie realizacji inwestycji do zaspokojenia potrzeb bytowych pracowników pracujących przy budowie (w ilości ok. 5 m³/dobę), jak i przeprowadzenia prób hydraulicznych przed oddaniem inwestycji do eksploatacji (w ilości ok. kilkadziesiąt m³/dobę) będzie pozyskiwana z wodociągu lokalnego na podstawie umowy. W związku z realizacją inwestycji planuje się wykorzystać ok. 2 km rur stalowych, przewodowych dla materiałów palnych na wykonanie instalacji technologicznych oraz ok. 1,6 km rur PCV na budowę rurociągu wody z Mostno-7. Na etapie realizacji inwestycji nastąpi również zużycie paliwa (ok. 100l/h pracy maszyn) i energii elektrycznej (kilkaset kV). Z kolei na etapie eksploatacji przewiduje się wykorzystanie: oleju napędowego do agregatu prądowórczego (maks. 210,5 l/h dla obciążenia 100% mocy), gazu ziemnego zaazotowanego (maks. 5002 Nm³/h), wody kotłowej (maks. 15165 kg/h), mocznika 40% (ok. 52 l/h), jak również energii elektrycznej (wentylatory, oświetlenie, agregat prądowórczy oraz gazowej (projektowany układ CHP) - maks. 28,47 tyś MJ/s.

Z przedłożonej karty wynika, że na terenie przedsięwzięcia nie występują zabytki wpisane do rejestru Zachodniopomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Szczecinie, wpisane na Listę Skarbów Dziedzictwa, uznane za pomnik historii oraz parki kulturowe. Teren ten nie leży również w żadnym obszarze kulturowym wpisanym do rejestru zabytków ani o wartościach zabytkowych, czy krajobrazowych, jak również w granicach obszarów obserwacji archeologicznej. Niemniej w przypadku natrafienia na obiekty mające charakter zabytku archeologicznego lub odkrycia warstwy kulturowej (nowo odkrytych stanowisk archeologicznych) zastosowanie znajduje Ustawa z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 840). O ewentualnym odkryciu powinien zostać powiadomiony Wojewódzki Konserwator Zabytków w Szczecinie, a także burmistrz gminy.

Jak wynika z przedłożonej dokumentacji, etap realizacji przedsięwzięcia będzie się wiązał z niewielkim oddziaływaniem na środowisko gruntowo-wodne. Dla realizacji przedmiotowej inwestycji zakłada się technologię standardową oraz wykorzystanie materiałów typowych dla planowanego typu infrastruktury. Podczas prowadzenia prac budowlanych na terenie KRNiGZ Dębno (OC Barnówko), nie przewiduje się wystąpienia zagrożenia zanieczyszczenia powierzchni ziemi, wód podziemnych oraz powierzchniowych. Wszelkie roboty będą prowadzone z: wykorzystaniem jedynie w pełni sprawnego sprzętu budowlanego oraz przestrzeganiem zasad ochrony środowiska. W czasie budowy, woda potrzebna będzie do zaspokojenia potrzeb bytowych pracowników pracujących przy budowie. Zgodnie z informacją przedstawioną w karcie będzie ona dostarczana w postaci opakowań handlowych. Będzie to woda sprzedawana w butelkach typu PET o różnych pojemnościach. Wskazano również, że w ostatnim czasie Wykonawca złożył wnioski o zgodę na podłączenie do wody miejskiej, z której korzysta obecnie Kopalnia, w związku z powyższym woda do celów socjalno-bytowych na etapie budowy może również pochodzić z wodociągu miejskiego. Z uwagi na realizację wodociągu, po jego wykonaniu prawdopodobnie konieczne będzie przeprowadzenie hydraulicznych prób ciśnieniowych instalacji. Jak wskazano w karcie firma je przeprowadzająca, we własnym zakresie, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, pozyska odpowiednią ilość wody, a po przeprowadzonych próbach odbierze i przekaże zużyte wody do utylizacji. Podczas budowy będą wytwarzane ścieki bytowe (przez pracowników pracujących przy budowie). W celu zapobieżenia negatywnemu oddziaływaniu na środowisko, związanemu z wytwarzanymi ściekami, zaplecze budowy zostanie wyposażone w kontener sanitarny, posiadający bezodpływowy zbiornik ścieków. Powstające ścieki będą regularnie wywożone do oczyszczalni ścieków. Wykonane zostaną zabezpieczenia placów postojowych maszyn budowlanych przed przedostawaniem się do gleb i wód substancji ropopochodnych. Ograniczane będą (z wyjątkiem sytuacji awaryjnych) operacje związane z: tankowaniem maszyn i pojazdów transportowych oraz naprawą sprzętu mechanicznego, prowadzone bezpośrednio na placu budowy. W sytuacjach awaryjnych (np. wyciek paliwa), podejmowane będą natychmiastowe działania, mające na celu zapobieżenie przenikaniu zanieczyszczeń do wód powierzchniowych i podziemnych. Rozlewy substancji niebezpiecznych będą natychmiast usuwane poprzez zebranie zanieczyszczonej gleby i przekazanie jej do unieszkodliwienia lub unieszkodliwienie, prowadzone będzie na miejscu za pomocą sorbentów do chemicznego

unieszkodliwiania. W sytuacji normalnej pracy urządzeń wydobywczych zlokalizowanych na KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku), ze względu na ich hermetyzację, zagrożenie zanieczyszczenia powierzchni ziemi oraz wód powierzchniowych i podziemnych substancjami niebezpiecznymi dla środowiska gruntowo-wodnego jest minimalne. Niemniej kontenery technologiczne zostaną wyposażone w szczelne powierzchnie podłogowe odporne na substancje chemiczne, wyprofilowane tak, aby ewentualne rozszczelnienie instalacji i zbiorników technologicznych w nich umiejscowionych nie spowodowały ich wycieku na zewnątrz kontenera. Wody opadowe z terenu inwestycji będą odprowadzane poprzez sieć rowów melioracyjnych do środowiska, za pomocą studni chłonnych. Na odprowadzenie wód opadowych KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku) posiada pozwolenie wodnoprawne wydane przez PGW Wody Polskie RZGW w Szczecinie (decyzja znak: SZ.RUZ.421.48-5.2019.AL z dnia 23.10.2019 r.). Ścieki przemysłowe ze stacji uzdatniania wody odprowadzane są do ziemi na podstawie pozwolenia wodnoprawnego wydanego przez PGW Wody Polskie RZGW w Szczecinie (znak: SZ.RUZ.421.78-6.2019.ED z dnia 07.11.2019 r.), natomiast ścieki pochodzące z kotłów odprowadzane są do zbiornika odparowania.

Uwzględniając lokalizację terenu inwestycyjnego w odniesieniu do jednolitych części wód, teren inwestycyjny głównie znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych Myśla od jez. Myśliborskiego do ujścia RW600011191299 i Ścieniawica RW600010191289 oraz w niewielkim fragmencie w zlewni jednolitej części wód podziemnych PLGW600023. Wspomniana JCWP RW600011191299 charakteryzuje się złym stanem i dla tej części wód określono ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych, którym jest osiągnięcie dobrego potencjału ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego. Z kolei wspomniana JCW RW600010191289 charakteryzuje się dobrym stanem ogólnym i dla tej części wód nie określono ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych, którym jest również osiągnięcie dobrego potencjału ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego. Natomiast JCWPd PLGW600023 charakteryzuje się dobrym stanem ogólnym i brakiem ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych, którym jest osiągnięcie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ilościowego. Wobec przyjętych powyżej rozwiązań nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na ustalone dla wspomnianych JCW cele środowiskowe.

Analizę w zakresie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne oraz cele środowiskowe ustalone dla jednolitych części wód, w granicach których realizowane będzie przedsięwzięcie przeprowadził Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie PGW WP, który wskazał warunki niezbędne do realizacji przedsięwzięcia. Należy jednak wskazać, że tylko część z nich została uwzględniona w orzeczeniu niniejszej decyzji (3, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 12), gdyż pozostałe ze wskazanych warunków to warunki organizacyjno-porządkowe wynikające z obowiązujących przepisów prawa, w tym: Ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 z późn. zm.), Ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 699 z późn. zm.), czy Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych (Dz. U. Nr 47, poz. 401), w związku z tym inwestor z mocy prawa zobowiązany jest do ich przestrzegania, dlatego też tutaj organ nie wskazywał powyższych warunków w orzeczeniu niniejszej decyzji.

Zakres przewidzianych prac inwestycyjnych wymaga wykorzystania pewnego rodzaju maszyn budowlanych (sprzęt budowlano-montażowy) napędzanych silnikami spalinowymi, których praca będzie źródłem nieorganizowanej emisji zanieczyszczeń do powietrza. Emisja ta będzie jednak niewielka i krótkotrwała i ustanie po zakończeniu prac. Przedsięwzięcie również na etapie eksploatacji będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza. Wobec tego w przedłożonej karcie informacyjnej przedstawiono obliczenia emisji oraz analizę rozprzestrzeniania zanieczyszczeń gazowych i pyłów w powietrzu, które wykonano zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87), z wykorzystaniem programu Operat FB firmy PROEKO. W obliczeniach uwzględniono następujące emitory: układ kogeneracyjny (w skład układu wchodzi turbina gazowa i kocioł odzysknicowy; układ kogeneracyjny zakończony jest dwoma kominami e-3a oraz e-3b), agregat prądotwórczy. Wskazano również, że układ kogeneracyjny będzie funkcjonować przez 334 dni w roku (cały/ rok poza jednym miesiącem w ciągu roku przeznaczonym na postój remontowy Kopalni), 24 godziny na dobę. Obliczenia zostały przeprowadzone dla ciągłej pracy układu na pełnych obrotach, 8016 h, w których uwzględniono emisję następujących zanieczyszczeń: pył całkowity, pył PM10, pył PM2,5, tlenek węgla, tlenki azotu, tlenki siarki, węglowodory alifatyczne. Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że

w związku z eksploatacją przedsięwzięcia nie zostaną przekroczone standardy jakości środowiska określone dla poszczególnych emitowanych substancji ww. rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu.

Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia będzie wiązała się również z emisją hałasu z terenu przedsięwzięcia. Jak wskazano w karcie, aktualnie do głównych źródeł hałasu w KRNiGZ Dębno zaliczyć można: urządzenia znajdujące się w budynku kompresorów propanu chłodniczego oraz budynkach kompresorów gazu niskociśnieniowego oraz wysokociśnieniowego, urządzenia znajdujące się w budynku kotłowni. Wskazano, iż największym hałasem zmierzonym w KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku) był hałas na poziomie 102,8 dB w odległości 1 m od budynku kotłowni przy wentylatorze. Budynek ten znajduje się pośrodku terenu, na którym zlokalizowana jest KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku). Z uwagi na oddalenie najbliższych zabudowań o ok. 400 m na południe od Ośrodka, w normalnych warunkach eksploatacji, hałas generowany przez instalację technologiczną Ośrodka nie przekracza poziomów określonych w aktualnie obowiązujących przepisach poza terenem Kopalni. Odnosząc się natomiast do stanu projektowanego, w karcie wskazano, że w trakcie realizacji przedsięwzięcia źródłem hałasu będą urządzenia wykorzystywane przy pracach ziemnych (koparka, sychacz, itd.) oraz przy pracach montażowych (sprężarka, dźwig, ładowarka itp.), jak również środki transport. Hałas powstały w wyniku realizacji inwestycji będzie miał charakter relatywnie krótkotrwały. Prace będą wykonywane w godzinach dziennych, więc emitowany hałas będzie wpisywał się w tło akustyczne analizowanego obszaru. Ponadto, urządzenia emitujące hałas o dużym natężeniu, w miarę możliwości, nie będą pracowały jednocześnie, a w czasie przerw w pracy urządzenia i maszyny nie będą pracowały na tzw. biegu jałowym. Oddziaływanie akustyczne placu budowy będzie przejściowe, krótkotrwałe, odwracalne i ustanie całkowicie po zakończeniu robót budowlano-montażowych. Nie wywoła również trwałych zmian w klimacie akustycznym panującym w rejonie projektowanych prac. Środki transportujące materiały oraz sprzęt służący budowie wodociągu będą poruszały się po wyznaczonych drogach. Należy również podkreślić, że inwestycja będzie realizowana głównie na terenie istniejącej Kopalni, z dala od siedzib ludzkich, dlatego też nie przewiduje się, aby stała się ona zarzewiem konfliktów społecznych. Odnosząc się natomiast do emisji hałasu na etapie eksploatacji, w karcie wskazano, że do głównych źródeł emisji hałasu w KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku) zaliczyć można: kontener turbiny gazowej, kocioł odzysknicowy, kominy układu CHP, stację redukcyjno-pomiarową. Urządzenia znajdujące się w budynkach KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku) pracują w sposób ciągły (24 h/dobę). Na obszarze kopalni zainstalowane są również inne urządzenia infrastruktury gazowej emitujące hałas. Wobec tego, do analizy przyjęto tło akustyczne na podstawie „Sprawozdania z pomiarów hałasu przemysłowego” wykonanego przez firmę LGL AKUSTYKA w październiku 2022 r. (średni poziom tła dla pory dziennej - 26,2 dB, średni poziom tła dla pory nocnej - 25,2 dB). Ustalono również punkty pomiarowe - najbliższa zabudowa chroniona akustycznie: P1 —zabudowa zagrodowa w Barnówku znajdująca się na północ od obiektu (w odległości ok. 1,5 km), P2 – zabudowa zagrodowa w Barnówku na północny-wschód od obiektu (w odległości ok. 1,6 km), P3 - zabudowa zagrodowa we wsi Więclaw na południe od obiektu (w odległości ok. 0,4 km), dla których dopuszczalny poziom hałasu wynosi 55 dB w porze dnia i 45 dB w porze nocy. Jak wskazują wyniki obliczeń, poziom hałasu na najbliższych terenach chronionych będzie kształtował się na poziomie 29,1-37,5 dB w porze dnia oraz w porze nocy. Wobec tego w żadnym z wyznaczonych punktów nie dochodzi do przekroczenia wartości dopuszczalnej określonej Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t.j. Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Jak wskazano w karcie, wokół urządzeń stanowiących wyposażenie stacji transformatorowych będą wytwarzane pola elektryczne i magnetyczne o częstotliwości 50 Hz. Głównym źródłem pola elektrycznego są szyny średniego napięcia 15 kV doprowadzone do transformatora. Pole to będzie ekranowane przez ściany budynku energetycznego, w związku z tym jego natężenie poza pomieszczeniami budynku nie będzie podwyższone. Z kolei głównym źródłem pola magnetycznego w otoczeniu stacji transformatorowej są szyny i kable niskiego napięcia 0,4 kV. W przeciwieństwie do pola elektrycznego, pole magnetyczne nie jest ekranowane przez ściany budynku. Źródłami powstawania pól elektromagnetycznych w przypadku budynku energetycznego są transformatory, całość okablowania oraz wszystkie urządzenia współpracujące. Źródła pól elektromagnetycznych charakteryzują się emisją o częstotliwości 50 Hz. Zasięg oddziaływania elektromagnetycznego odpowiadający poziomom dopuszczalnym będzie praktycznie ograniczony do terenu wewnątrz

budynku energetycznego. Oddziaływanie na środowisko pól elektromagnetycznych wytwarzanych przez urządzenia elektroenergetyczne wysokiego napięcia reguluje Rozporządzenie Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku. W związku z powyższym nie zaistnieje ryzyko wystąpienia zagrożeń dla środowiska i ludzi w zakresie promieniowania elektromagnetycznego zarówno na etapie budowy, jak i eksploatacji oraz ewentualnej likwidacji projektowanej inwestycji.

Przedsięwzięcie będzie wiązało się również z wytworzeniem odpadów. Jak wskazano w karcie, budowa inwestycji oraz niezbędnej instalacji i infrastruktury będzie pociągała za sobą wytwarzanie odpadów w postaci: odpadów spawalniczych, odpadów budowlanych – fragmenty betonu, ceramiki, tworzyw sztucznych, złomu metalicznego i kabli, materiałów izolacyjnych i in., odpadów komunalnych i opakowaniowych. Zgodnie z rozporządzeniem w sprawie katalogu odpadów przewiduje się wytworzenie odpadów z następujących grup: 12 - odpady z kształtowania oraz fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych - 12 01 13; 15 - odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach - 15 01 02, 15 01 05, 15 02 02*; 17 - odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) - 17 01 07, 17 01 82, 17 02 03, 17 04 05, 17 05 04; 20 - odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie - 20 03 01. Wszystkie z wytworzonych odpadów będą tymczasowo selektywnie magazynowane w odpowiednio oznakowanych (kodem odpadów) szczelnych pojemnikach na terenie zaplecza budowy. Ponadto, pojemniki na odpady na terenie zaplecza budowy zostaną odseparowane od gruntu (np. poprzez utwardzenie powierzchni), aby zapobiec ewentualnemu zanieczyszczeniu środowiska gruntowo-wodnego. Kontenery na odpady będą szczelne z zamknięciem lub będą przykrywane odpowiednim materiałem, wiaty na odpady będą posiadały zadaszenie, a magazynowane tam odpady będą przykryte odpowiednimi materiałami. W wyniku eksploatacji złoża „Buszewo-Mostno-Barnówko” aktualnie powstają odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne, w tym odpady wydobywcze. KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku) posiada: decyzję - pozwolenie na wytwarzanie odpadów powstających podczas eksploatacji OC, ośrodków grupowych i stref przyodwiertowych złóż Buszewo-Mostno-Barnówko („BMB”), a także złoża Różańsko, które jest zagospodarowane w ramach KRNiGZ Dębno (decyzja z dnia 22.04.2014r. znak: WOŚ.II.7243.3.2.2014.AS wydane przez Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego) oraz zatwierdzony przez Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego program gospodarowania odpadami wydobywczymi (PGOW) (decyzja z dnia 28.10.2015r. znak: WOŚ.II7243.8.2015.WR). Na terenie kopalni nie prowadzi się unieszkodliwiania odpadów ze względu na brak możliwości technicznych i organizacyjnych. Wytworzone odpady magazynowane są w sposób selektywny, w szczelnych pojemnikach wykonanych z materiałów odpornych na działanie składników odpadów, zabezpieczonych przed przypadkowym rozproszaniem w trakcie transportu lub czynnościach rozładunkowo-załadunkowych. Odpady nie mają kontaktu z wodą opadową, gromadzone są tylko do momentu zbierania odpowiedniej ilości, po czym przekazywane są odpowiednim odbiorcom do zagospodarowania na podstawie kart przekazania odpadu. W trakcie eksploatacji planowanej instalacji będą wytwarzane niewielkie ilości odpadów o kodach 13 02 08*, 15 01 10*, 15 02 02*. W związku z powyższym nie zwiększy się sumaryczna ilość wytwarzanych odpadów na terenie KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku). Niemniej z uwagi na zastosowanie nowych urządzeń przewiduje się aktualizację decyzji w zakresie ilości i rodzajów odpadów. Sposoby postępowania z odpadami będą analogiczne jak w przypadku etapu realizacji przedsięwzięcia.

Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane przy wykorzystaniu materiałów najwyższej jakości oraz przy wykorzystaniu nowoczesnych technologii, więc jego montaż oraz eksploatacja nie będzie wiązała się z obniżeniem standardów jakości środowiska w miejscu lokalizacji i w sąsiedztwie.

W odniesieniu do oddziaływania przedsięwzięcia na zdrowie i życie ludzi wypowiedział się Powiatowy Inspektor Sanitarny w Myśliborzu, który w swojej opinii wskazał, że realizacja przedsięwzięcia nie powinna pogorszyć warunków sanitarno-higienicznych, pracy, środowiska oraz użytkowania terenów przyległych.

Nie przewiduje się również kumulacji oddziaływań podczas realizacji planowanej inwestycji z innymi przedsięwzięciami.

Teren inwestycyjny to teren przekształcony antropogenicznie. Na terenie przedsięwzięcia nie występują obiekty o wysokich wartościach krajobrazowych, jak np. panoramy historyczne,

komponowane krajobrazy założenia pałacowo-parkowych, pomniki historii, pola bitew historycznych, zabytkowe zespoły sakralne, krajobrazy twierdz warownych, przedpola ekspozycyjne terenów o unikalnych walorach. Analizowany teren nie wykazuje cech krajobrazu priorytetowego, tj. krajobrazu szczególnie cennego dla społeczeństwa ze względu na swoje wartości przyrodnicze, kulturowe, historyczne, architektoniczne, urbanistyczne, ruralistyczne lub estetyczno-widokowe, i jako taki wymagający zachowania lub określenia zasad i warunków jego kształtowania.

Planowana inwestycja nie wymaga usuwania wielkopowierzchniowych kompleksów leśnych i znajduje się poza obszarami szczególnego zagrożenia powodziowego, w obrębie przedmiotowego terenu nie występują osuwiska oraz tereny predysponowane do wystąpienia ruchów masowych, dlatego też z uwagi na usytuowanie przedsięwzięcia, jego charakter i skalę nie przewiduje się oddziaływania na klimat.

Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie zakładu dużego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Jak wskazano w karcie, zaliczenie Kopalni do tej kategorii zakładów nastąpiło ze względu na występowanie w obiekcie zbiorników z substancją niebezpieczną - płynną mieszaniną gazów propan-butan (LPG) w ilości przekraczającej określoną w rozporządzeniu wartość progową. LPG, która podobnie jak ropa naftowa, gaz ziemny oraz siarka jest produktem uzyskiwanym w procesie eksploatacji złoża ropy naftowej i gazu ziemnego „Barnówko-Mostno-Buszewo”. Jak wskazano w karcie, KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku) posiada opracowaną i wdrożoną dokumentację wymaganą dla zakładów o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Są to: Program Zapobiegania Awariom (PZA), Wewnętrzny Plan Operacyjno – Ratowniczy (WPOR), Raport o Bezpieczeństwie (RoB), Zgłoszenie Zakładu jako Zakładu Dużego Ryzyka Wystąpienia Poważnej Awarii Przemysłowej (ZZ). Wszystkie obiekty znajdujące się na terenie KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku) są wyposażone w wymagane obowiązującymi przepisami urzędzenia, systemy i instalacje ochrony przeciwpożarowej, własne siły i środki ochrony przeciwpożarowej (m.in. przeciwpożarowe zaopatrzenie wodne, pompownię pożarową, instalacje gaśnicze, instalacje zraszające, systemy sygnalizacyjno-alarmowe, gaśnice itd.). Pracownicy są przeszkoleni w zakresie ochrony przeciwpożarowej i uczestniczą w cyklicznych ćwiczeniach praktycznych. Istniejące zabezpieczenie przeciwpożarowe na terenie KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku) stanowi: otwarty zbiornik wody p. pożarowej, pompownia wodnego roztworu pianotwórczego, zewnętrzna sieć wodnego roztworu pianotwórczego z hydrantami, stanowiska instalacje zraszaczowe wodne i pianowe na instalacjach technologicznych. Pomieszczenie, w których znajduje się turbina gazowa, wyposażone będzie w stałe urządzenia gaśnicze, których uruchomienie powinno być poprzedzone sygnałem akustycznym i optycznym. Czynnikiem gaśniczym winien być gaz gaśniczy np. FM200, argonit, itp. Pomieszczenie, w których znajduje się turbina gazowa lub generator prądu, wyposażone będzie w system sygnalizacji pożarowej, którego działanie jest sprzężone z: automatycznym uruchamianiem stałych urządzeń gaśniczych, automatycznym zatrzymaniem turbiny gazowej, odcięciem dopływu gazu ziemnego do układu CHP, wraz z odgazowaniem układu technologicznego, wyłączeniem awaryjnej wentylacji mechanicznej.

Z uwagi na niewielki zakres przedsięwzięcia oraz nieznaczny obszar oddziaływania, nie przewiduje się wystąpienia oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym, zwłaszcza, że miejsce realizacji inwestycji jest znacząco oddalone od granicy państwa.

Mając powyższe na uwadze, tutejszy organ stwierdził, że zamierzone przedsięwzięcie **nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko**, dlatego też postanowił jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji. Zgodnie z art. 127 Kodeksu postępowania administracyjnego, w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania, strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Załącznik:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 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.).

Wnioskodawca dokonał opłaty skarbowej za wydanie decyzji w kwocie 205 zł zgodnie z zapisami Ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2142 z późn. zm.).



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Szczecinie**
Aleksandra Stodółna

Otrzymuje:

1. Pełnomocnik PGNiG S.A. – Katarzyna Piasecka,
2. PGNiG S.A. – 01-224 Warszawa ul. Marcina Kasprzaka 25 (list polecony ZPO)
3. Gmina Dębno, ul. Piłsudskiego 5, 74-400 Dębno (ePUAP)
4. Skarb Państwa – Państwowe Gospodarstwo Leśne Lasy Państwowe Nadleśnictwo Dębno, Raclawicka 33 Dębno, 74-400 (list polecony ZPO)
5. Horoszkiewicz Magdalena (list polecony ZPO)

Do wiadomości:

1. Dyrektor RZGW w Szczecinie PGW WP, ul. Tama Pomorzańska 13A, 70-030 Szczecin (ePUAP)
2. PPIS w Myśliborzu, ul. Północna 15, 74-300 Myślibórz (ePUAP)
3. Marszałek Województwa Zachodniopomorskiego, ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin (ePUAP)

Charakterystyka przedsięwzięcia pn. „Zagospodarowanie złoża Różańsko i budowa źródła kogeneracyjnego na potrzeby KRNiGZ Dębno”, zgodnie z art. 84 ust. 2 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.).

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie województwa zachodniopomorskiego, powiatu myśliborskiego, gminy Dębno - na terenie KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku), na działkach nr 114/8, 114/9, 114/10, 78, 228/2, 228/3, 227/1, 227/2, 226/1, 226/2, 226/3 obręb Barnówko.

Przedsięwzięcie polegać będzie na wykonaniu na terenie KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku) instalacji produkcji energii elektrycznej oraz ciepła technologicznego opartej na turbinie gazowej współpracującej z odzysknicowym kotłem parowym. Istniejący obecnie kocioł o mocy 22,0 MW zostanie wymieniony na układ kogeneracyjny, produkujący w skojarzeniu energię elektryczną i ciepło w postaci pary wodnej nasyconej. Moc nowego układu kogeneracyjnego wynosić będzie 28,5 MW maksymalnej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie (liczonej dla najbardziej niekorzystnych warunków pracy i 100% obciążenia).

Zadanie inwestycyjne obejmuje między innymi swoim zakresem:

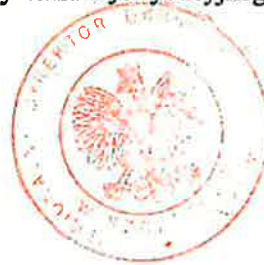
- przebudowę istniejącego układu zasilania OC Barnówko w energię elektryczną z sieci OSD,
- budowę źródła kogeneracyjnego wytwórczego w postaci turbiny gazowej wraz z kotłem odzysknicowym (układ CHP), składającego się z:
 - generatora energii elektrycznej o mocy nie mniejszej niż 8 MWe (10 MVA) i napięciu 15 kV zasilanego turbiną gazową o minimalnej sprawności 34%,
 - kotła odzysknicowego z economizerem energii cieplnej odzyskiwanej ze spalin wylotowych z turbiny gazowej,
 - stacji redukcyjno-pomiarowej gazu opałowego,
 - agregatu prądotwórczego o mocy elektrycznej ok. 800 kW (nominalna moc cieplna w paliwie ok. 1 MW przewidzianego do pracy jedynie w sytuacji awaryjnej tzn. wyłączenia z eksploatacji bloku energetycznego,
- modernizację systemu DCS i zabudowę nowego systemu ESD dla całego obiektu w zakresie niezbędnym do wizualizacji, sterowania, raportowania i monitorowania obiektu, w tym źródła wytwórczego oraz infrastruktury towarzyszącej, a także do realizacji wyłączeń awaryjnych w wyniku zadziałania systemu bezpieczeństwa dla całego obecnego obiektu i realizowanej inwestycji,
- budowę budynku rozdzielni elektrycznych, transformatorów,
- montaż rozdzielni elektrycznej głównej (0,4 kV) na potrzeby zasilania wszystkich odbiorów zlokalizowanych na OC Barnówko wraz z przeniesieniem obecnie eksploatowanych obiektów zasilanych z MCC100 (przeniesienie zasilania urządzeń).
- wprowadzenie zmian w instalacji, w wyniku przeprowadzonych analiz HAZOP i LOPA (zakres ten dotyczy istniejącej infrastruktury OC Barnówko oraz przewidzianej do wybudowania instalacji dla zagospodarowania złoża Różańsko).
- zabudowę agregatu prądotwórczego zasilanego olejem napędowym wraz z przeniesieniem zasilania wszystkich odbiorników, dla których wymagane jest awaryjne źródło zasilania.
- demontaż istniejącego kotła H-0505 i agregatu prądotwórczego G-0560 wraz z urządzeniami towarzyszącymi przewidzianymi do wymiany,

- rurociąg wody o długości ok. 1,6 km ze strefy Mostno-7 zlokalizowanej w odległości ok 1,6 km od Kopalni, pomiędzy studnią na terenie SP Mostno-7 a OC Barnówko wraz z wyposażeniem napowierzchniowym tej studni.

Turbina gazowa będzie zasilana gazem ziemnym zaazotowanym (tzw. gaz paliwowy) produkowanym na KRNiGZ Dębno (OC w Barnówku). W razie awarii turbiny gazowej i przerwy w pracy kotła odzysknicowego, zapotrzebowanie na parę technologiczną będzie zabezpieczone z wykorzystaniem istniejącego kotła gazowego H-0530, o wydajności maksymalnej ok. 34 ton/h pary nasyconej o temperaturze 215°C.

Na terenie OC Barnówko energia elektryczna będzie produkowana w wysokosprawnym układzie kogeneracyjnym poprzez spalanie gazu w turbinie gazowej i wykorzystywana na potrzeby własne kopalni (ewentualne nadwyżki energii będą mogły być sprzedawane odbiorcom zewnętrznym za pośrednictwem sieci OSD).

Zgodnie z założeniami ciepło wyprodukowane w projektowanym źródle (nasycona para wodna będąca głównym nośnikiem ciepła na obiekcie) będzie w całości zagospodarowane w obiektach kopalni, natomiast ewentualne nadwyżki energii elektrycznej (niewykorzystanej na potrzeby własne kopalni) będą wyprowadzane do sieci Operatora systemu Dystrybucyjnego w kierunku GZP Dębno.



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Szczecinie**

Aleksandra Stodubna