



WOO-II.420.60.2022.JC.24

**DECYZJA**  
**o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. f), art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), oraz art. 104 i art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku PAK CCGT Sp. z o.o., działającego przez pełnomocnika panią Ewę Steuer, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

**stwierdzam**

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie gazociągów wysokiego ciśnienia DN300 i DN100 do zasilania bloku CCGT klasy 600 MW<sub>e</sub> na terenie elektrowni Adamów.
- II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji, eksploatacji oraz użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:
  1. Gazociągi wraz z pasem montażowym zlokalizować na terenie wyznaczonym linią o współrzędnych punktów załamania określonych w tabeli 1

Tabela 1

Lp	Współrzędne w układzie PUWG 2000 p6 (EPSG 2177)	
	X	Y
1	5763472,54	6538332,00
2	5763472,12	6538301,63
3	5763438,06	6538300,66
4	5763436,96	6538268,45
5	5763471,79	6538268,08
6	5763471,17	6538235,35
7	5763568,93	6538234,06
8	5763576,62	6538227,41
9	5763475,86	6538012,70
10	5763598,72	6537953,44
11	5763687,81	6537889,56
12	5763687,81	6537889,56
13	5763717,81	6537880,59
14	5763766,90	6537869,78
15	5763839,02	6537851,22
16	5763836,31	6537799,29

17	5763843,22	6537744,14
18	5763851,68	6537668,66
19	5763918,33	6537609,97
20	5763987,43	6537622,94
21	5763992,27	6537625,95
22	5764167,32	6537626,08
23	5764191,44	6537640,03
24	5764223,34	6537639,90
25	5764478,54	6537640,24
26	5764478,59	6537599,33
27	5764587,89	6537600,94
28	5764587,73	6537722,53
29	5764242,26	6537722,07
30	5764169,41	6537722,02
31	5764145,29	6537708,07
32	5763973,99	6537707,93
33	5763969,16	6537704,93
34	5763930,83	6537704,90
35	5763907,66	6537889,21
36	5763843,45	6537935,25
37	5763795,92	6537912,94
38	5763640,73	6538024,21
39	5763593,21	6538047,14
40	5763595,74	6538052,72
41	5763591,58	6538066,26
42	5763677,09	6538248,47
43	5763586,53	6538328,32
44	5763472,54	6538332,00

2. Prace związane z realizacją inwestycji oraz ruch ciężkiego sprzętu ograniczyć do pasa montażowego i połączonych z nim istniejących szlaków komunikacyjnych.
3. Prace wykonawcze związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić wyłącznie w porze dnia, rozumianej jako przedział czasu od godziny 6:00 do godziny 22:00.
4. Do prac budowlanych wykorzystywać sprawny sprzęt i prowadzić stały monitoring jego stanu technicznego. Ewentualne wycieki niezwłocznie neutralizować.
5. W przypadku zanieczyszczenia gruntu substancjami niebezpiecznymi dla środowiska gruntowo-wodnego grunt ten niezwłocznie wybrać i przekazać upoważnionemu do neutralizacji podmiotowi.
6. Okresowe bazy sprzętowe, tankowanie pojazdów i maszyn, a także ich serwis zlokalizować w odległości minimum 25 m od rowów zawierających wodę.
7. Tankowanie pojazdów i maszyn, a także ich serwis wykonywać w miejscu o uszczelnionej i utwardzonej nawierzchni, wyposażonym w odpowiednie sorbenty.
8. Substancje niebezpieczne dla środowiska gruntowo-wodnego, w tym paliwa ciekłe, oleje, rozpuszczalniki, środki czyszczące, magazynować w odległości minimum 25 m od cieków, na szczelnych powierzchniach, w szczelnych i oznakowanych zbiornikach/pojemnikach wykonanych z materiałów odpornych na działanie substancji w nich zawartych, w sposób zabezpieczający przed ich przewróceniem czy

uszkodzeniem przez pojazdy i maszyny; miejsce magazynowania zabezpieczyć przed dostępem osób postronnych.

9. Teren planowanej budowy wyposażyć w sorbenty, właściwe w zakresie, ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
10. Odpady niebezpieczne magazynować w kontenerze posadowionym na uszczelnionym i utwardzonym podłożu, a następnie przekazywać podmiotowi uprawnionemu.
11. Ograniczyć do 3 dni prace związane z przekraczaniem rowów, metodą wykopu otwartego, zawierających wodę.
12. Odwodnienie wykopów prowadzić odcinkami 100 m, nie dłużej niż przez 10 dni.
13. W trakcie poboru wody potrzebnej do wykonania hydraulicznych prób szczelności i wytrzymałości gazociągu zapewnić przepływ nienaruszalny w cieku, z którego pobierana będzie woda.
14. Wodę użytą do płukania gazociągów wywozić wozami asenizacyjnymi do oczyszczalni ścieków.
15. Miejsca składowania materiałów budowlanych i postojów ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew.
16. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom w szczególności:
  - pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów;
  - nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu;
  - podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesuszaniem i przemarzaniem;
  - nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa.
17. Na etapie prowadzenia prac ziemnych, minimum raz dziennie przed rozpoczęciem prac, kontrolować ewentualne wykopy i zagłębienia a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce; taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów i likwidacją zagłębień.
18. W ramach inwestycji wyciąć maksymalnie 450 drzew oraz do 3377 m<sup>2</sup> powierzchni krzewów, znajdujących się w granicach pasa montażowego.
19. Wycinkę drzew i krzewów przeprowadzić od 1 września do końca lutego.
20. Prace związane z wycinką drzew i krzewów prowadzić pod nadzorem przyrodniczym.
21. Przeprowadzić nasadzenia minimalizujące za wycinane drzewa w stosunku 1:1 za każde wycięte drzewo o obwodzie do 100 cm, w stosunku 1:2 za każde wycięte drzewo o obwodzie od 101 cm do 200 cm i w stosunku 1:3 za każde wycięte drzewo o obwodzie powyżej 200 cm oraz nasadzenia minimalizujące za wycinane krzewy w ilości równej powierzchni krzewów wycinanych. Do nasadzeń stosować gatunki roślin rodzimych.
22. Do sadzenia zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski drzew: właściwie uformowanych, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Nasadzenia pielęgnować i regularne podlewać przez okres min. 3 lat.
23. Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń zastępczych drzew, w okresie 3 lat od ich posadzenia - w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności drzew lub krzewów, nasadzenia uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.

**III.** Decyzji nadaje się rygor natychmiastowej wykonalności.

#### IV. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

##### Uzasadnienie

28 października 2022 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej Regionalnego Dyrektora, wpłynął wniosek z 27 października 2022 r. PAK CCGT Sp. z o.o., działającego przez pełnomocnika panią Ewę Steuer, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie gazociągów wysokiego ciśnienia DN300 i DN100 do zasilania bloku CCGT klasy 600 MW<sub>e</sub> na terenie elektrowni Adamów.

Do wniosku załączono m.in.: trzy egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia, dalej k.i.p. wraz z zapisem na elektronicznym nośniku danych; poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej; mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać; pełnomocnictwo dla pani Ewy Steuer. Do wniosku załączono dowód wniesienia opłaty skarbowej za wydanie decyzji oraz za pełnomocnictwo.

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

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 19 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.), dalej k.p.a. Regionalny Dyrektor zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w przedmiotowej sprawie. Zgodnie z informacją zawartą w k.i.p. planowane przedsięwzięcie zalicza się do inwestycji towarzyszących inwestycjom w zakresie terminalu, wskazanych w art. 38 pkt. 5 ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (Dz. U. z 2023 r. poz. 924), dalej specustawa gazowa, tj. budowa przyłącza lub gazociągu, wraz z infrastrukturą niezbędną do ich obsługi, łączących jednostkę wytwórczą lub jednostkę kogeneracji z siecią gazową przesyłową lub dystrybucyjną przez odbiorcę końcowego dokonującego zakupu paliw gazowych, w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, na potrzeby wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła w jednostce wytwórczej lub jednostce kogeneracji. Ponadto przedsięwzięcie będzie realizowane w województwie wielkopolskim. W związku z powyższym, na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. f), a także art. 123 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), dalej ustawy ooś, Regionalny Dyrektor uznał się za organ właściwy miejscowo i rzeczowo w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

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

Na podstawie art. 64 § 2 k.p.a., pismem z 3 listopada 2022 r. znak: WOO-II.420.60.2022.JC.1 *Regionalny Dyrektor* wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Uzupełnienie wpłynęło do organu 2

grudnia 2022 r. wraz z nowym pełnomocnictwem dla pani Ewy Steuer oraz opłatą skarbową oraz 9 grudnia 2022 r.

Na podstawie art. 19 ust. 2 specustawy gazowej, pismem z 25 listopada 2022 r. znak: WOO-II.420.60.2022.JC.2 Regionalny Dyrektor poinformował Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o wpływie przedmiotowego wniosku.

Na podstawie art. 61 § 4 k.p.a., zawiadomieniem z 12 grudnia 2022 r. znak: WOO-II.420.60.2022.JC.4 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 postępowania 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 Przykona, w gminie Turek i w mieście Turek.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 2, art. 68 i art. 78 ust. 1 pkt 1 lit c) ustawy ooś, pismem z 9 grudnia 2022 r. znak: WOO-II.420.60.2022.JC.5 Regionalny Dyrektor zwrócił się do właściwego miejscowo i rzeczowo organu inspekcji sanitarnej, tj. Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego, z prośbą o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, także co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z 22 grudnia 2022 r. znak: DN-NS.9011.1477.2022 Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny zawiadomił o przedłużeniu terminu zajęcia stanowiska w przedmiotowej sprawie. Pismem z 20 stycznia 2023 r., znak: DN-NS.9011.1477.2022 Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny wyraził opinię, w której stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 i art. 68 ustawy ooś, w związku z art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b) ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. 2022 poz. 2625 z późn. zm.), pismem z 9 grudnia 2022 r. znak: WOO-II.420.60.2022.JC.5 Regionalny Dyrektor zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole 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 23 grudnia 2022 r. znak: PO.ZZŚ.3.435.449.2022.PP Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole wydał opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz w której określił warunki i wymagania konieczne do uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Określone przez Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole warunki i wymagania, zostały przeanalizowane i wzięte pod uwagę przy wydawaniu niniejszej decyzji.

Na podstawie art. 50 § 1 k.p.a., pismem z 26 stycznia 2023 r. znak: WOO-II.420.60.2022.JC.9 Regionalny Dyrektor wezwał pełnomocnika wnioskodawcy do uzupełnienia k.i.p. 14 lutego 2023 r. wpłynęło uzupełnienie. Regionalny Dyrektor wzywał do uzupełnienia k.i.p. jeszcze pismami z 1 marca 2023 r. znak: WOO-II.420.60.2022.JC.12, 14 marca 2023 r. znak: WOO-II.420.60.2022.JC.14 i 26 kwietnia 2023 r. znak: WOO-II.420.60.2022.JC.17. Uzupełnienia wpłynęły 30 marca 2023 r. wraz z nowym, pełnomocnictwem dla pani Ewy Steuer i stosowną opłatą skarbową oraz 11 maja 2023 r.

W związku ze składanymi uzupełnieniami k.i.p. każdorazowo, pismami z 17 lutego 2023 r. znak: WOO-II.420.60.2022.JC.10, z 3 kwietnia 2023 r. znak: WOO-II.420.60.2022.JC.15 i z 15 maja 2023 znak: WOO-II.420.60.2022.JC.19 Regionalny Dyrektor zwracał się do Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego o ponowne wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Pismami z 23 lutego 2023 r. z 17 kwietnia 2023 r. i 25 maja 2023 r. znak: DN-NS.9011.1477.2022 Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny podtrzymał każdorazowo swoje stanowisko zawarte w opinii z 20 stycznia 2023 r.

Ponadto, każdorazowo, pismami z 17 lutego 2023 r. znak: WOO-II.420.60.2022.JC.11, z 3 kwietnia 2023 r. znak: WOO-II.420.60.2022.JC.16 oraz z 15 maja 2023 znak: WOO-II.420.60.2022.JC.20 Regionalny Dyrektor zwracał się do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole o ponowne wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z 24 lutego 2023 r. znak: PO.ZZŚ.3.435.449.2022.PP.2 Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole podtrzymał swoje stanowisko zawarte w opinii z 23 grudnia 2023 r. Pismem z 18 kwietnia 2023 r. znak: PO.ZZŚ.3.435.449.2022.PP.3 Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole podtrzymał swoje stanowisko zawarte w opinii z 23 grudnia 2023 r. i równocześnie, w związku z aktualizacją Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335), zweryfikował położenie inwestycji względem jednolitych części wód. Pismem z 29 maja 2023 r. znak: PO.ZZŚ.3.435.449.2022.PP.4 Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole podtrzymał swoje stanowisko zawarte w opinii z 23 grudnia 2023 r.

Na podstawie art. 10 § 1 k.p.a., zawiadomieniem z 5 czerwca 2023 r. znak: WOO-II.420.60.2022.JC.21 Regionalny Dyrektor poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. W wyznaczonym w zawiadomieniu terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

Pismem z 4 lipca 2023 r. Towarzystwo na rzecz Ziemi złożyło wniosek o dopuszczenie do udziału w postępowaniu administracyjnym na prawach strony. Postanowieniem z 12 lipca 2023 r. znak: WOO-II.420.60.2023.JC.23 *Regionalny Dyrektor* odmówił dopuszczenia do udziału w postępowaniu organizacji społecznej.

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

Zgodnie z art. 80 ust. 2 ustawy ooś decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, z zastrzeżeniem, że nie dotyczy to decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydawanej m.in. dla inwestycji w zakresie terminalu. Planowane przedsięwzięcie zalicza się do inwestycji towarzyszących inwestycjom w zakresie terminalu, wskazanych w art. 38 pkt. 5 specustawy gazowej. Oznacza to, że Regionalny Dyrektor nie bada zgodności lokalizacji przedmiotowego przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Odnosząc się do art. 84 ust. 1a ustawy ooś, po zapoznaniu się z zakresem planowanego przedsięwzięcia, charakterystyką przedsięwzięcia oraz istniejącymi w rejonie zainwestowania uwarunkowaniami stwierdzono, że wydanie decyzji o środowiskowych

uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga określenia warunków i wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy ooś.

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

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 przedstawionej dokumentacji ustalono, że przedmiotem planowanego przedsięwzięcia jest wykonanie gazociągów wysokiego ciśnienia w ramach zadania inwestycyjnego pn. „Budowa gazociągów wysokiego ciśnienia DN300 i DN100 do zasilania bloku CCGT klasy 600MWe na terenie Elektrowni Adamów”. Przedsięwzięcie pozwoli na przyłączeniu nowego bloku gazowo-parowego na terenie Elektrowni Adamów do projektowanego systemu przesyłowego Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. W ramach inwestycji przewiduje się budowę dwóch gazociągów wysokiego ciśnienia DN 300 i DN 100 MOP 8,4 MPa, każdy o długości około 1630 m. Dla projektowanego gazociągu DN300 na okres jego użytkowania wyznaczona zostanie strefa kontrolowana o szerokości 6,0 m (po 3,0 m od osi gazociągu), a dla projektowanego gazociągu DN100 obowiązywać będzie strefa kontrolowana o szerokości 4,0 m (po 2,0 m na stronę od osi gazociągu).

Inwestycja realizowana jest na terenie województwa wielkopolskiego, w powiecie tureckim w gminach: Przykona, Turek oraz w mieście Turek. Większość trasy projektowanych gazociągów została wyznaczona wzdłuż istniejących gazociągów wysokiego ciśnienia o średnicy DN 300/500/700 z zachowaniem odległości pomiędzy dwoma osiami gazociągu ok. 9,0 – 10,0 m. Trasa gazociągów przebiega w większości odcinka poza terenem zabudowanym na obszarach rolniczych użytkowanych głównie jako grunty orne, łąki i pastwiska, w niewielkiej części na gruntach przemysłowych, zadrzewionych. Miejsce włączenia do sieci przesyłowej zlokalizowano w bezpośrednim sąsiedztwie Węzła Gazu Turek II na działce o numerze ewidencyjnym 80 obręb Łaski gmina Przykona, natomiast punkt końcowy zlokalizowano na terenie Elektrowni Adamów, na działce o numerze ewidencyjnym 751/5, obręb Turek B, miasto Turek. Terenem realizacji przedsięwzięcia ze względu na możliwe korekty trasy objęto pas o szerokości do 122 m, w którym będzie zlokalizowany pas montażowy o szerokości ok. 22 m. W miejscach wykonania przewiertu lub przecisku pas montażowy zostanie poszerzony do 66 m.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b) oraz pkt 3 lit. f) ustawy ooś, po zapoznaniu się z treścią k.i.p. oraz istniejącymi w rejonie zainwestowania uwarunkowaniami przestrzennymi ustalono, że nie będzie dochodzić do skumulowanego oddziaływania z innymi prowadzonymi pracami budowlanymi. W obszarze oddziaływania inwestycji prowadzone będzie przedsięwzięcie, którego przedmiotem jest budowa bloku gazowo-parowego (BGP) o mocy w paliwie nie większej, niż 980 MWt wraz z towarzyszącą infrastrukturą na terenie PAK CCGT Sp. z o.o. Realizowana będzie również przebudowa linii

napowietrznej 110 kV. Ze względu na znaczne przesunięcie czasowe pomiędzy realizacją przedmiotowych inwestycji oddziaływanie skumulowane nie wystąpi.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c) ustawy ooś, na podstawie zapisów k.i.p. ustalono, że realizacja przedsięwzięcia będzie wiązała się z zastosowaniem materiałów i surowców budowlanych, takich jak m.in.: rury stalowe, kształtki stalowe (trójniki, łuki, zwężki), kołnierze stalowe, armatura, zawory kulowe, zasuw. Woda wykorzystywana będzie m.in. do przeprowadzenia prób ciśnieniowych. Realizacja inwestycji będzie wiązała się także z wykorzystaniem wody na cele socjalno-bytowe pracowników budowy, paliw do napędu maszyn i pojazdów oraz energii elektrycznej.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d) oraz g) ustawy ooś stwierdzono, iż realizacja planowanego przedsięwzięcia będzie wiązała się z chwilowym oddziaływaniem na klimat akustyczny w rejonie zainwestowania. Na etapie prac wykonawczych spodziewać należy się odwracalnej emisji hałasu do środowiska, której źródłem będą prace budowlano-montażowe i eksploatacja parku maszynowego. Analizując możliwe oddziaływania akustyczne na etapie budowy gazociągu, biorąc pod uwagę poziomy mocy akustycznej planowanych do zastosowania urządzeń, w celu minimalizacji oddziaływań nałożono warunek, aby prace budowlane wykonywać wyłącznie w porze dnia, tj. w godzinach od 6:00 do 22:00.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. h) oraz pkt 3 lit. a) ustawy ooś, na podstawie przedłożonej dokumentacji oraz analizy dostępnych źródeł kartograficznych ustalono, że gazociąg realizowany będzie w odległości co najmniej 50 m od najbliższych terenów objętych ochroną akustyczną. Stanowią je tereny zabudowy zagrodowej. Rurociągi będą obiektami podziemnymi i nie będą emitować hałasu do środowiska. Biorąc pod uwagę lokalizację planowanego przedsięwzięcia, rodzaj technologii należy stwierdzić, iż na etapie normalnej eksploatacji przedsięwzięcia dotrzymane zostaną akustyczne standardy jakości środowiska określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Źródłem emisji substancji do powietrza podczas realizacji przedsięwzięcia będą prace budowlane i instalacyjne. Emisje te wiązać się będą m.in.: ze spalaniem paliw podczas ruchu pojazdów silnikowych i z pracą maszyn budowlanych; z procesem spawania w związku z łączeniem poszczególnych odcinków gazociągu; z przeprowadzeniem robót ziemnych oraz przemieszczaniem mas ziemnych. Z uwagi na fakt, iż emisje te będą miały charakter miejscowy oraz okresowy i ustaną po zakończeniu prac budowlanych, należy uznać je za pomijalne. Na etapie eksploatacji inwestycja nie będzie stanowić źródła emisji substancji do powietrza. Przesył gazu odbywać się będzie hermetycznie.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e) ustawy ooś, na podstawie zapisów k.i.p. ustalono, że realizacja przedsięwzięcia zgodnie ze sztuką budowlaną zminimalizuje możliwość wystąpienia poważnej awarii. Przeprowadzanie próby szczelności i wytrzymałości gazociągów przed ich oddaniem do eksploatacji zminimalizują ryzyko wystąpienia awarii. Skutecznym zabezpieczeniem przeciwkorozyjnym projektowanych gazociągów będzie systemy ochrony katodowej.

Budowa gazociągów nie wpłynie na zmiany klimatyczne. Nie zostanie naruszona równowaga biologiczna oraz nie wystąpi poważne ryzyko środowiskowe, które mogłoby doprowadzić do znaczących zmian klimatycznych, zarówno w Polsce, jak i na świecie. Oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma charakteru długofalowego, ani tendencji do narastania, nie wpływa na zjawiska pogodowe, ani na liczbę klęsk żywiołowych, nie wpłynie także na emisję gazów cieplarnianych. W związku z tym, że gazociąg będzie ulokowany w wykopie o głębokości do 1,7 m z minimalnym przykryciem ziemią równą 1,2 m, nie przewiduje się znaczącego oddziaływania klimatu na inwestycję. Jednocześnie ustalono, że gazociągi nie znajdują się na obszarach szczególnego zagrożenia powodzią. Zgodnie z



zapisami k.i.p. projektowana trasa gazociągów nie przecina bezpośrednio osuwisk oraz terenów zagrożonych ruchami masowymi. Po wschodniej stronie inwestycji zlokalizowany jest teren zagrożony ruchami masowymi – hałda popiołów o numerze 9870.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f) ustawy ooś ustalono, że gospodarowanie odpadami odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych powstawać będą głównie odpady związane z prowadzonymi pracami budowlano-montażowymi i funkcjonowaniem tymczasowego zaplecza socjalnego pracowników, m.in.: odpady spawalnicze, odpady budowlane, w tym żelazo i stal, odpady z budowy i remontów, odpady opakowaniowe a także odpady komunalne. Odpady te magazynowane będą tymczasowo, selektywnie, na utwardzonym podłożu, w kontenerach lub w wyznaczonym miejscu. Odpady niebezpieczne magazynowane będą na utwardzonym i uszczelnionym podłożu. Zabezpieczone zostaną również przed warunkami atmosferycznymi. Odpady magazynowane będą w sposób zapobiegający ich przedostawaniu się do wód powierzchniowych oraz zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem w wyniku infiltracji wód odciekowych z miejsc magazynowania. Wszystkie magazynowane odpady będą przekazane uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania. Powyższe zasady magazynowania odpadów zostały określone, jako warunki realizacji przedsięwzięcia.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a), lit. b), lit. c), lit. f), lit. h), lit. i), lit. j) ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że przedsięwzięcie nie znajduje się na: obszarach wodno-błotnych; innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek; obszarach wybrzeży i środowiska morskiego; obszarach górskich; obszarach o dużej gęstości zaludnienia; obszarach uzdrowisk i obszarach ochrony uzdrowiskowej; obszarach przylegających do jezior; obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Inwestycja nie przechodzi przez tereny należące do Lasów Państwowych, przechodzi natomiast przez grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. g) ustawy ooś, na podstawie przedstawionej dokumentacji ustalono, że przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Zgodnie z informacjami zawartymi w uzupełnieniu k.i.p. przedmiotowa inwestycja zlokalizowana zostanie ok. 35 metrów od granicy parku dworskiego w Turku – Korytków, wpisanego do rejestru zabytków. Prowadzone prace nie będą wpływały na ww. zabytek.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. d) ustawy ooś stwierdzono, że przedsięwzięcie nie znajduje się w obszarze objętym ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Inwestycja położona jest na obszarze głównego zbiornika wód podziemnych nr 151 Zbiornik Turek-Konin-Koło.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k) ustawy ooś ustalono, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW600071. Zgodnie z obowiązującym Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry ta jednolita część wód charakteryzuje się dobrym stanem, a ocena ryzyka wskazała na zagrożenie nieosiągnięcia celów środowiskowych. Ponadto, przedsięwzięcie znajduje się w granicach jednolitej części wód powierzchniowych o kodzie RW6000151833439 Kiełbaska Duża do Strugi Janiszewskiej, o złym stanie wód a ocena ryzyka wskazała na zagrożenie nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cele środowiskowe nie są osiągnięte (lub są zagrożone) w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot azotanowy i BZT5.

Gazociągi będą budowane głównie metodą wykopu otwartego. Projektowany przebieg nie przecina cieków oraz dróg. Z przedstawionej k.i.p. wynika, iż, planowana inwestycja

przecina dwa rowy w km 0+405 i 0+892 oraz rów opaskowy w km 1+058 planowanego przedsięwzięcia. Planuje się przekroczenie dwóch pierwszych rowów wykopem otwartym lub przewiertem/przeciskiem. Rów opaskowy zlokalizowany w km 1+058 zostanie przekroczony metodą wykopu otwartego. W przypadku metody wykopu otwartego, przekroczenie zostanie wykonane w okresach minimalnych przepływów wody lub przy braku przepływu. Przekroczenie nastąpi pod dnem rowów a skarpy zostaną odbudowane i zabezpieczone przed rozmyciem. Przewidywany czas wykonania robót związanych z przekroczeniem rowu nie powinien przekroczyć 3 dni. Jeżeli aktualne warunki meteorologiczne spowodują konieczność wykonania przekroczenia przy wyższych stanach wody w rowie, to w jego korycie, po obu stronach wykopu gazociągowego, zostaną usypane grodze ziemne i zostaną zainstalowane, odpowiednio dobrane zestawy pomp, umożliwiające przepompowanie wody rurociągami za dolną grodzę. Wykopy realizowane będą z zastosowaniem urządzeń mechanicznych oraz ręcznie w rejonach kolizji z istniejącą infrastrukturą. Głębokość wykopów wynosie od 1,5 m do 1,7 m na terenach zdrenowanych, tak by możliwa była odbudowa urządzeń drenarskich. Ewentualne odwodnienie wykopów prowadzone będzie metodą igłofiltrów. Odwodnienie wykopów odbywać się będzie odcinkami 100 m i nie powinno trwać dłużej niż 7 - 10 dni. Zwierciadło wód podziemnych powinno ustabilizować się na poprzednim poziomie do 24 godzin od zakończenia pompowania. Zasięg leja depresji nie powinien przekraczać kilkunastu metrów. Przewiduje się, że odbiornikami wód z odwadniania wykopów będą rowy występujące w sąsiedztwie planowanych wykopów. Zastosowanie igłofiltrów zapobiegnie zanieczyszczeniu odbiorników zawiesiną. Do odbiorników zostanie wprowadzona woda o składzie chemicznym identycznym w stosunku do składu wody odpompowanej. Skarpy i dno cieków, w miejscu odprowadzania wód z odwodnienia wykopów oraz wód po próbach hydraulicznych zostaną na czas odprowadzania wód zabezpieczone i umocnione płytami betonowymi.

Odcinki rur stalowych łączone będą przez spawanie elektryczne, przy użyciu zespołu spawalnic stanowiskowych. Jakość złączy zapewniona zostanie przez kontrolę spoin z zastosowaniem metod badań nieniszczących np. wizualnych, radiograficznych, ultradźwiękowych i penetracyjnych.

W celu zapewnienia długoletniej, bezawaryjnej pracy gazociągów zostaną one poddane ciśnieniowej, hydraulicznej próbie wytrzymałości i szczelności. Przeprowadzenie próby będzie poprzedzone płukaniem gazociągów. Woda płuczająca zostanie wywieziona wozami asenizacyjnymi do oczyszczalni ścieków. Z przedstawionej dokumentacji wynika, iż źródłem wody do wykonania prób hydraulicznych będzie rów melioracyjny zlokalizowany w km 0+405 planowanego przedsięwzięcia lub woda z czynnej studni głębinowej zlokalizowanej na obszarze elektrowni na działce o numerze ewidencyjnym 752/3 obręb Turek B gmina Turek (miasto); względnie woda pobrana zostanie z sieci wodociągowej. Odprowadzenie wody po próbach nastąpi do rowu w km 0+405. Pobór wód na potrzeby wykonania prób zostanie uzgodniony z zarządcą cieku wodnego, odbywać się będzie zgodnie z operatem wodnoprawnym i na warunkach określonych w pozwoleniu wodnoprawnym.

W przedłożonej dokumentacji przedstawiono rozwiązania techniczne i organizacyjne mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie prac realizacyjnych. Ruch pojazdów odbywał się będzie tylko po drogach dojazdowych oraz w pasie montażowym. Zaplecze budowy, w tym miejsce tankowania, postoju, serwisowania maszyn i pojazdów budowlanych zostanie utwardzone i wyposażone w sorbenty do neutralizowania ewentualnych wycieków, a wszelkie wycieki będą niezwłocznie neutralizowane. Do prac budowlanych wykorzystywany będzie sprzęt sprawny technicznie, który dodatkowo będzie stale sprawdzany. Powyższe założenia, uwzględniając ich charakter prewencyjny i minimalizujący oddziaływanie na środowisko, a także uwzględniające stanowisko organu właściwego do spraw ocen wodnoprawnych znalazły odzwierciedlenie w warunkach realizacji przedsięwzięcia określonych w niniejszej decyzji. Uwzględniając opinię Dyrektora

Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole określono warunki: lokalizowania baz sprzętowych w odległości minimum 25 m od rowów wypełnionych wodą oraz tankowania pojazdów i maszyn, a także ich serwis w miejscu o uszczelnionej i utwardzonej nawierzchni, wyposażonym w odpowiednie sorbenty oraz magazynowania substancji niebezpiecznych dla środowiska gruntowo-wodnego w odległości minimum 25 m od cieków. Podczas prowadzenia prac montażowych wytwarzane będą ścieki socjalno-bytowe. W związku z tym, zaplecze budowy zaopatrzone zostanie w przenośne urządzenia sanitarne wyposażone w szczelne zbiorniki. Będą one systematycznie opróżniane a ich zawartość wywożona i utylizowana przez specjalistyczne firmy.

W oparciu o opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole stwierdzono brak możliwości negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na pozostające w zasięgu jego oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdzono negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy Prawo wodne, określonych dla ww. jednolitych części wód w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335).

Biorąc pod uwagę lokalizację i rodzaj przedmiotowego przedsięwzięcia, zastosowane rozwiązania i środki chroniące środowisko gruntowo-wodne oraz wody powierzchniowe, rozwiązania w zakresie gospodarki wodno-ściekowej oraz postępowanie z odpadami, a także uwzględniając stanowisko organu właściwego do oceny wodnoprawnej, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne, w tym wody podziemne i powierzchniowe.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt. 3 lit. b) ustawy ooś, z uwagi na położenie przedmiotowego przedsięwzięcia w znacznej odległości od granicy państwa nie przewiduje się możliwości wystąpienia transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

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. 1098 z późn. zm.). Najbliższym obszarem Natura 2000, zlokalizowanym w odległości ok. 10 km od przedsięwzięcia, jest obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty PLB300002. Zgodnie z opracowaną przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży siecią korytarzy ekologicznych, inwestycja będzie prowadzona poza terenem korytarzy ekologicznych (Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011).

W ramach planowanego przedsięwzięcia zostanie przeprowadzona wycinka 450 drzew oraz maksymalnie 3377 m<sup>2</sup> powierzchni krzewów. W celu minimalizacji negatywnych oddziaływań, mając na uwadze ochronę miejsc lęgowych ptaków, jakimi są drzewa, nałożono warunek ich wycinki poza sezonem lęgowym ptaków, który w Wielkopolsce przypada średnio w okresie od 1 marca do 31 sierpnia. Zgodnie z treścią uzupełnienia k.i.p. w obrębie inwentaryzowanego terenu nie stwierdzono występowania gatunków chronionych. W koronach inwentaryzowanych drzew zlokalizowano natomiast 5 gniazd ptaków. Wnioskodawca nie wyklucza jednak występowania większej ilości gniazd również w obrębie gęstych zakrzewień. W związku z tym, celem ochrony bioróżnorodności w niniejszej opinii nałożono warunek przeprowadzenia wycinki drzew i krzewów pod nadzorem przyrodniczym. W przypadku natrafienia podczas wycinki na gatunki chronione lub miejsca lęgowe ptaków, prace należy przerwać do czasu uzyskania stosownego zezwolenia na odstąpienie od zakazów. Zezwolenie takie, na podstawie art. 56 ust. 1 i ust. 2 ustawy o ochronie przyrody może wydać Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska lub Regionalny Dyrektor.

Drzewa stanowią bardzo istotny element ekosystemu pozytywnie kształtując lokalny klimat, absorbując zanieczyszczenia z powietrza, w tym metale ciężkie, oraz zwiększając retencję wód opadowych. Ponadto mają wielką wartość historyczną, kulturową oraz krajobrazową. Łącząc ze sobą kompleksy leśne pełnią także funkcje korytarzy ekologicznych, przede wszystkim jednak stanowią lokalne lub ponadlokalne ekosystemy cechujące się swoistą bioróżnorodnością znacznie przewyższającą otaczające tereny. W obrębie tych ekosystemów każde drzewo to mikro-ekosystem z właściwą mu florą i fauną oraz biotą grzybów. W związku z powyższym ich wycinka ma negatywny wpływ. W celu jego rekompensaty w pełni uzasadnione jest nałożenie obowiązku nasadzeń zastępczych dla drzew poza obszarami leśnymi. W decyzji nałożono warunek nasadzeń zastępczych w skali 1:1 za każde wycięte drzewo o obwodzie do 100 cm, w skali 1:2 (dwa nasadzone drzewa za jedno usuwane) dla drzew o obwodzie od 101 cm do 200 cm i w skali 1:3 (trzy nasadzone drzewa za jedno usuwane) dla drzew o obwodzie powyżej 200 cm, a także warunek nasadzeń zastępczych za krzewy w ilości równej powierzchni wycinanej. W celu zapewnienia jak najwyższej skuteczności nasadzeń nałożono warunki dotyczące jakości materiału do nasadzeń oraz prac pielęgnacyjnych. W pierwszej kolejności do nasadzeń powinny być wykorzystywane młode osobniki drzew rodzimych gatunków. Ponadto, nałożono warunek monitoringu udatności i trwałości nasadzeń zastępczych drzew, w okresie 3 lat od ich posadzenia - w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności drzew lub krzewów, nasadzenia należy uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.

Wprowadzanie do środowiska przyrodniczego i przemieszczanie w nim gatunków obcych, zgodnie z art. 120 ustawy o ochronie przyrody, jest co do zasady zakazane. Należy mieć na uwadze, że każdy gatunek obcy może w przyszłości stać się gatunkiem zagrażającym rodzimej bioróżnorodności; w odniesieniu do drzew status inwazyjnych zyskały w ostatnich dziesięcioleciach np. jesion pensylwański, dąb czerwony, a regionalnie i lokalnie także bożodrzew gruczołowaty, wiązowiec zachodni czy orzech włoski. Biorąc pod uwagę deklarację inwestora zawartą w uzupełnieniu do *k.i.p.*, w warunkach nałożono konieczność posadzenia tylko roślin gatunków rodzimych.

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

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

Mając na względzie lokalizację przedsięwzięcia oraz jego realizację zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub ich powiązania 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* oś 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 będzie wiązała się z krótkotrwałym oddziaływaniem na środowisko, a w trakcie eksploatacji nie dojdzie do przekroczenia 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.

We wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach pełnomocnik wnioskodawcy zwrócił się o nadanie niniejszej decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności, na podstawie art. 108 § 1 *k.p.a.* W piśmie z 13 lutego 2023 r. przedstawił następującą argumentację.

Realizacja gazociągów jest strategiczną inwestycją towarzyszącą budowie terminalu LNG, w związku z czym jest realizowana na mocy specustawy gazowej, mającą na celu poprawę bezpieczeństwa energetycznego Państwa.

Przedmiotowa inwestycja ma status inwestycji celu publicznego, gdyż jest przedsięwzięciem o znaczeniu krajowym (ma na celu urzeczywistnienie interesu publicznego, istotnego dla zbiorowości) oraz stanowi realizację celów, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2023 r. poz. 344). Zgodnie z powołanym przepisem, celami publicznymi w rozumieniu ustawy są m. in. budowa i utrzymywanie ciągów drenażowych, przewodów i urządzeń służących do przesyłania lub dystrybucji płynów, pary, gazów i energii elektrycznej, a także innych obiektów i urządzeń niezbędnych do korzystania z tych przewodów i urządzeń. Działalność prowadzona przez wnioskodawcę (inwestora przedsięwzięcia) ma na celu m.in. zapewnienie dostępu do stałego i ekonomicznie zbilansowanego źródła energii wykorzystywanej na potrzeby społeczeństwa, przy jednoczesnym przeciwdziałaniu zmianom klimatu, a planowane przedsięwzięcie jest kwalifikowane jako inwestycja celu publicznego. Wnioskodawca podjął działania zmierzające do zapewnienia w danym czasie obsługi realizowanego przedsięwzięcia poprzez zawarcie kontraktów z podmiotami zewnętrznymi, w szczególności m.in. dla zagwarantowania dostępności wykwalifikowanej kadry. Długotrwałe i kompleksowe procedury uzgodnień rodzą jednak ryzyko, iż wnioskodawca, bez swojej winy nie będzie w stanie dochować terminów harmonogramu, co może oznaczać konieczność wstrzymania prac lub nawet całkowite ich zaniechanie. Taka zaś ewentualność stanowi zagrożenie dla wskazanego powyżej interesu społecznego.

Realizacja projektu przyczyni się do poprawy bezpieczeństwa energetycznego i redukcji kosztów społecznych i ekonomicznych. Ponadto doprowadzanie energii elektrycznej poprzez wykorzystanie takich surowców jak gaz, jest znacznie bardziej przyjazne środowisku niż wykorzystywanie tradycyjnych metod, tj. energii pozyskiwanej ze spalania węgla.

Przesunięcie w czasie realizacji tego przedsięwzięcia może doprowadzić do wzrostu wyżej wspomnianych kosztów społecznych oraz wzrostu cen energii (koszty ekonomiczne i społeczne). Zagrożone będzie bezpieczeństwo energetyczne, pojawią się również koszty środowiskowe, gdyż zapotrzebowanie na energię elektryczną ma stałą tendencję wzrostową od wielu lat. Oznacza to, że w przypadku przesunięcia w czasie realizacji inwestycji

potrzebne będzie szukanie innych, często droższych, nieprzyjaznych środowisku i mniej bezpiecznych i stabilnych inwestycji (np. elektrownie tradycyjne, opierające się na produkcji energii poprzez spalanie węgla i innych paliw stałych).

Przedmiotowa inwestycja służy zaspokojeniu ponadlokalnych potrzeb, a zatem zaspokojeniu istotnego celu społecznego. Brak nadania decyzji środowiskowej rygoru natychmiastowej wykonalności może natomiast potencjalnie znacząco wydłużyć czasokres zaspokojenia tych potrzeb - co sprzeczne jest z interesem publicznym.

Uwzględniając powyższą argumentację *Regionalny Dyrektor* stwierdził, że istnieją przesłanki przemawiające za nadaniem niniejszej decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności. Pełnomocnik udowodnił wyjątkowo ważny interes strony oraz interes społeczny. W związku z powyższym, *Regionalny Dyrektor* nadał niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności.

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

### **Pouczenie**

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

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

*Joanna Czeczott, główny specjalista*

#### Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia

Regionalny Dyrektor  
Ochrony Środowiska w Poznaniu  
*Miłosława Olejnik*

*(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)*

#### Otrzymują:

1. Pani Ewa Steuer – pełnomocnik wnioskodawcy
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 k.p.a.
3. aa

#### Do wiadomości:

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

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu znak: WOO-II.420.60.2022.JC.24 z dnia 13-07-2023 r.

### **Charakterystyka przedsięwzięcia**

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na budowie gazociągów wysokiego ciśnienia DN300 i DN100 do zasilania bloku CCGT klasy 600 MW<sub>e</sub> na terenie elektrowni Adamów.

#### Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Przedmiotem planowanego przedsięwzięcia jest wykonanie gazociągów wysokiego ciśnienia w ramach zadania inwestycyjnego pn. „Budowa gazociągów wysokiego ciśnienia DN300 i DN100 do zasilania bloku CCGT klasy 600MW<sub>e</sub> na terenie Elektrowni Adamów”. Niniejsza inwestycja służy przyłączeniu nowego bloku gazowo-parowego na terenie Elektrowni Adamów do projektowanego systemu przesyłowego Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. W ramach inwestycji przewiduje się budowę dwóch gazociągów wysokiego ciśnienia DN 300 i DN 100 MOP 8,4 MPa, każdy o długości około 1630 m. Dla projektowanego gazociągu DN300 na okres jego użytkowania wyznaczona zostanie strefa kontrolowana o szerokości 6,0 m (po 3,0 m od osi gazociągu), a dla projektowanego gazociągu DN100 strefa kontrolowana o szerokości 4,0 m, (po 2,0 m na stronę od osi gazociągu).

Trasa gazociągów przebiega w większości odcinka poza terenem zabudowanym na obszarach rolniczych użytkowanych głównie jako grunty orne, łąki i pastwiska, w niewielkiej części na gruntach przemysłowych, zadrzewionych.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 1098 z późn. zm.). Najbliższym obszarem Natura 2000, zlokalizowanym w odległości ok. 10 km od przedsięwzięcia, jest obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty PLB300002. Zgodnie z opracowaną przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży siecią korytarzy ekologicznych, inwestycja będzie prowadzona poza terenem korytarzy ekologicznych (Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011).

#### Rodzaj technologii

Podstawowe parametry techniczne projektowanego gazociągu DN300:

- średnica gazociągu – DN300;
- Maksymalne ciśnienie robocze – 8,4 MPa;
- Minimalne przykrycie gazociągu 1,2 m;
- Strefa kontrolowana szerokość 6,0 m, po 3,0 m od osi gazociągu;
- Długość ok. 1,63 km.

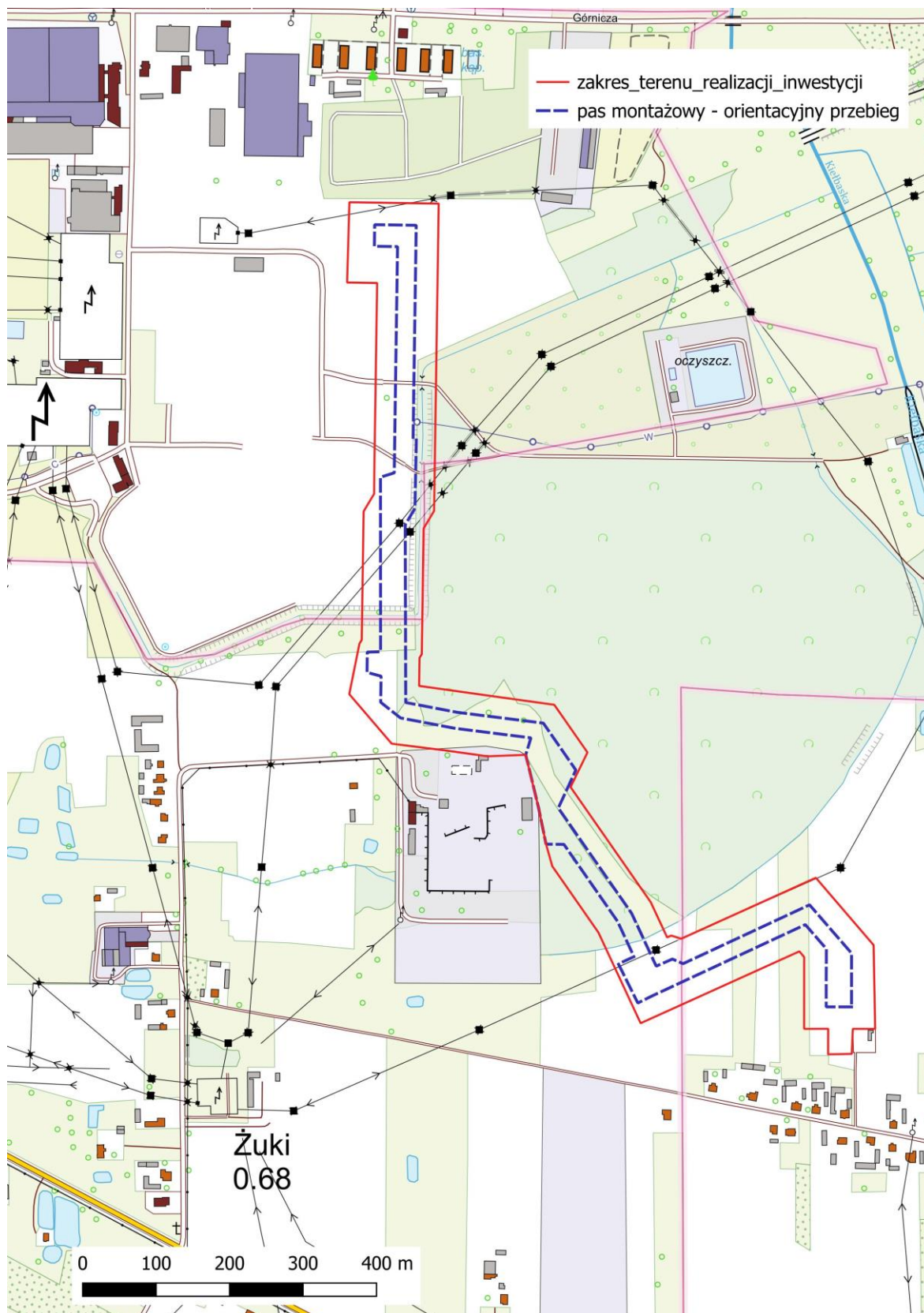
Podstawowe parametry techniczne projektowanego gazociągu DN100:

- średnica gazociągu – DN100;
- Maksymalne ciśnienie robocze – 8,4 MPa;
- Minimalne przykrycie gazociągu 1,2 m;
- Strefa kontrolowana szerokość 4,0 m po 2,0 m od osi gazociągu;
- Długość ok. 1,63 km.

W zakresie projektowanych gazociągów będą wstępowały elementy ochrony katodowej, w celu zabezpieczenia sieci przed szkodliwym działaniem czynników korozyjnych.



Teren realizacji przedsięwzięcia oraz orientacyjną lokalizację pasa montażowego przedstawiono na rysunku poniżej.



Źródło: Dane przedłożone przez wnioskodawcę oraz baza danych obiektów topograficznych



Na terenach produkcji rolnej, przez które przebiegają gazociągi, na okres budowy zajęty zostanie pas terenu o szerokości ok. 22,0 m; w uzasadnionych przypadkach w zależności od uwarunkowań terenowych pas zostanie zawężony. Z pasa wykopu o szerokości ok. 6,0 m zdjęty zostanie humus i składowany oddzielnie od pozostałej ziemi z wykopu. Odkład humusu odbywać się będzie w pasie o szerokości do ok. 8,5 m, a rozwózka rur, montaż, komunikacja i operacje techniczne w pasie szerokości ok. 6,7 m. Głębokość wykopu wyniesie ok. 1,7 m (minimalne przykrycie gazociągu wyniesie ok. 1,2 m).

Prace ziemne wykonywane będą metodą mechaniczną, natomiast na niewielkich odcinkach przy skrzyżowaniach z urządzeniami technicznymi, prace ziemne i montażowe wykonywane będą ręcznie lub przy użyciu specjalistycznego sprzętu lekkiego.

Po zakończeniu budowy wykop zostanie zasypany warstwowo, a wierzchnią warstwę będzie stanowił odłożony wcześniej humus.

Po wybudowaniu gazociągów grunty rolne zostaną zrekultywowane i przywrócone do stanu pierwotnego i będą mogły być dalej użytkowane rolniczo wg pierwotnego ich przeznaczenia.

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

**Potwierdzam zgodność kopii z dokumentem elektronicznym:**

Znak pisma	WOO-II.420.60.2022.JC(57)
Identyfikator pliku	684945
Nazwa pliku	KW_133435_RDO_S_plik4.DOC
Wersja pliku	4
Skrót pliku	e7f900044ed3ab8312a559a869a50ce1

Wydrukował(a): Joanna Czczcott WOO-II

Data wydruku: 2023-07-14 13:35:33

.....

**Podpisane przez:**

Miłoslawa Olejnik

Dyrektor - Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska

Data podpisu: 2023-07-13 12:33:50

Numer certyfikatu: 2343630876876003374

Wystawca certyfikatu: Polska Wytwórnia Papierów Wartościowych S.A.