

BURMISTRZ MIASTA I GMINY POŁANIEC
UL. RUSZCZAŃSKA 27, 28-230 POŁANIEC

Załącznik Nr 2 do decyzji GOS.6220.8.2025.KGOS
z dnia 16.10.2026 r.

Uzasadnienie decyzji w zakresie wpływu przedsięwzięcia na środowisko.

W prowadzonej analizie uwzględniono co następuje.

Przedsięwzięcie polegające na budowie dwóch bloków gazowo-parowych w ramach projektu „Budowa jednostek wytwórczych pracujących w oparciu o paliwo gazowe w Enea Elektrownia Połaniec sp. z o.o.”, będzie zlokalizowane w bezpośrednim sąsiedztwie istniejącej infrastruktury należącej do Enea Elektrownia Połaniec sp. z o.o. (za wyjątkiem układu wyprowadzenia mocy) na terenie bezpośrednio sąsiadującym z istniejącą elektrownią w pobliżu miejscowości Połaniec, w powiecie staszowskim, w województwie świętokrzyskim na terenie działek o nr ew.:

14-197, 14-4/2, 14-5/2, 14-9/5, 14-10/4, 14-8/7, 14-7/2, 14-6/5, 14-6/8, 14-6/4, 14-6/7 **obręb Zawada** oraz 10-715, 10-550/4, 10-124/6, 10-124/4, 10-123/2, 10-113, 10-57/1, 10-63, 10-112/3, 10-111/3, 10-110/3, 10-98/3, 10-564, 10-717, 10-718, 10-379/5, 10-376/5, 10-375/5, 10-372/5, 10-370/4, 10-367/4, 10-366/4, 10-365/4, 10-364/4, 10-699, 10-357/5, 10-356/5, 10-351/5, 10-350/5, 10-345/5, 10-344/5, 10-339/5, 10-338/5, 10-334/5, 10-333/5, 10-328/5, 10-327/5, 10-322/5, 10-321/5, 10-316/5, 10-315/5, 10-309/5, 10-308/4, 10-307/4, 10-301/5, 10-300/5, 10-296/4, 10-295/4, 10-290/4, 10-289/4, 10-286/5, 10-285/5, 10-282/5, 10-281/5, 10-280/5, 10-277/4, 10-276/4, 10-271/4, 10-272/2, 10-270/4, 10-265/4, 10-264/4, 10-408/14, 10-263/2, 10-260/2, 10-257/5, 10-254/5, 10-251/5, 10-248/5, 10-245/5, 10-242/5, 10-239/5, 10-236/5, 10-233/5, 10-230/5, 10-227/5, 10-224/5, 10-221/5, 10-218/5, 10-215/5, 10-212/5, 10-209/5, 10-206/5, 10-203/5, 10-200/5, 10-197/5, 10-194/5, 10-191/7, 10-719, 10-586, 10-666, 10-668, 10-674, 10-646, 10-626, 10-675, 10-596, 10-408/13, 10-408/2, 10-688, 10-595, 10-260/7, 10-569, 10-418, 10-288/4, 10-287/4, 10-284/4, 10-283/4, 10-279/4, 10-278/4, 10-275/4, 10-274/4, 10-273/4, 10-269/4, 10-266/2, 10-263/4, 10-260/4, 10-257/3, 10-254/3, 10-251/3, 10-248/3, 10-245/3, 10-242/3, 10-239/3, 10-236/3, 10-233/3, 10-230/3, 10-227/3, 10-224/3, 10-221/3, 10-218/3, 10-215/3, 10-212/3, 10-209/3, 10-206/3, 10-203/3, 10-200/3, 10-197/3, 10-194/3, 10-191/5, 10-371/7, 10-371/6, 10-157/2, 10-157/6, 10-157/4, 10-592, 10-671, 10-403/6, 10-403/5, 10-673, 10-408/11, 10-408/10, 10-585, 10-408/5, 10-711, 10-407/1, 10-647, 10-625, 10-672, 10-655, 10-408/9, 10-408/12, 10-405/2, 10-408/7, 10-406, 10-409, 10-411/1, 10-689, 10-633, 10-690, 10-598, 10-325/1, 10-319/4, 10-318/3, 10-318/4, 10-303/2, 10-303/3, 10-419, 10-431, 10-430, 10-425, 10-424, 10-421, 10-420, **obręb Tursko Małe**, 4-533/1, 4-533/2, 4-538/2, 4-539/2, 4-539/3 **obręb Luszyca**.

Niniejsze przedsięwzięcie, na gruncie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, zostało zaliczone do następujących kategorii:

- § 2 ust. 1 pkt. 3) *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 (Dz. U. poz. 1860) z wyłączeniem odpadów niebędących biomasą w rozumieniu § 2 pkt 1 tego rozporządzenia, w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej,*

o mocy cieplnej nie mniejszej niż 300 MW rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu tych instalacji;

- § 3 ust. 1 pkt. 31: „instalacje do przesyłu gazu inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 20 oraz towarzyszące im tłocznie lub stacje redukcyjne, z wyłączeniem gazociągów o ciśnieniu nie większym niż 0,5 MPa i przyłączy do budynków; przy czym tłocznie lub stacje redukcyjne budowane, montowane lub przebudowywane przy istniejących instalacjach przesyłowych nie są przedsięwzięciami mogącymi znacząco oddziaływać na środowisko;

- § 3 ust. 1 pkt. 37 c) „Instalacje do naziemnego magazynowania substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia nr 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi,

- § 3 ust. 1 pkt. 32: „instalacje do przesyłu pary wodnej lub ciepłej wody, z wyłączeniem osiedlowych sieci ciepłowniczych i przyłączy do budynków;”

- § 3 ust. 1 pkt. 7: „napowietrzne linie elektroenergetyczne, o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 110 kV, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 6”

- § 3 ust. 1 pkt 54 lit b „zabudowa przemysłowa lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:

b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.

Teren Elektrowni Połaniec wraz z terenem, na którym przewiduje się realizację planowanej inwestycji objęty jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego obszarów wsi: Brzozowa, Luszyca, Tursko Małe, Tursko Małe Kolonia i Zawada w gminie Połaniec.

Zgodnie z zapisami planu dla terenów związanych z elektrownią Połaniec, oznaczonych symbolami:

- 1) EE — tereny elektrowni Połaniec,
- 2) ES1 — teren składowiska „Pióry”,
- 3) ES2 — teren składowiska „Tursko”,
- 4) ET1 — teren elektroenergetycznej stacji systemowej 400/200 kV,
- 5) ET2 — teren obiektów administracyjnych Polskich Sieci Elektroenergetycznych,
- 6) ET3 — teren stacji uzdatniania wody związanej z elektrownią Połaniec.

ustala się przeznaczenie oraz zasady zabudowy i zagospodarowania:

- na terenie EE, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, utrzymuje się istniejące zagospodarowanie i urządzenia elektrowni Połaniec, w tym stację radiokomunikacyjną Tr, z możliwością ich rozbudowy, nadbudowy i przebudowy oraz budowy nowych urządzeń i obiektów;

- na terenie ES1, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, utrzymuje się istniejące składowisko popiołów związane z elektrownią Połaniec, z możliwością jego przebudowy;

- na terenie ES2, o którym mowa w ust. 1 pkt 3, utrzymuje się istniejące składowisko gipsu związane z elektrownią Połaniec, z możliwością jego przebudowy;

- na terenie ET1, o którym mowa w ust. 1 pkt 4, utrzymuje się istniejące urządzenia elektroenergetycznej stacji systemowej 400/220 kV, z możliwością ich przebudowy i rozbudowy;

- na terenie ET2, o którym mowa w ust. 1 pkt 5, utrzymuje się istniejące urządzenia i obiekty administracyjne Polskich Sieci Elektroenergetycznych, z możliwością ich przebudowy, nadbudowy, rozbudowy, remontu i budowy nowych urządzeń i obiektów oraz możliwością zmiany sposobu wykorzystania;

- na terenie ET3, o którym mowa w ust. 1 pkt 6, utrzymuje się istniejące urządzenia stacji uzdatniania wody - uzupełniającej, z możliwością jej remontu, przebudowy, rozbudowy i budowy nowych urządzeń i obiektów.

Inwestycja jest zgodna z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Teren przedsięwzięcia sąsiaduje:

- od strony wschodniej — pola uprawne, łąki i nieużytki przez które przebiega linia wysokiego napięcia. W odległości około 300 m od granicy terenu elektrowni zlokalizowane są stacja uzdatniania wody dla potrzeb Kopalni Siarki „Osiek” oraz zakład produkcyjny TERMOIZOLACJA TARNÓW Sp.J. - Oddział Połaniec. Dalej znajdują się pola uprawne, łąki i nieużytki oraz luźna zabudowa mieszkalna miejscowości Tursko Małe. W kierunku południowo wschodnim od zakładu przepływa na wschód rzeka Wisła, za którą znajdują się tereny leśne, pola uprawne i łąki;
- od strony północnej — bezpośrednio przy północnej granicy przebiega bocznicą kolejowa elektrowni. Wzdłuż ogrodzenia Elektrowni w odległości około 600 m przebiega droga łącząca Tursko Małe z Łęgiem, za którą występuje stacja elektroenergetyczna, z której wyprowadzone są napowietrzne linie sieci wysokiego napięcia. W bezpośrednim otoczeniu stacji występują pola uprawne i tereny leśne. W odległości 100-300 m znajduje się pas luźnej zabudowy mieszkaniowej miejscowości Tursko Małe. Dalej w odległości 800 m od ogrodzenia w kierunku północno zachodnim znajduje się składowisko popiołu i żużla „Pióry” oraz magazyn gipsu „Tursko” a w odległości 300-450 m za miejscowością Tursko Małe występują tereny leśne;
- od strony zachodniej — istniejącej Elektrowni Połaniec. W dalszej odległości po stronie zachodniej budynku głównego elektrowni zlokalizowane są obiekty gospodarki paliwowej, obiekty pomocnicze i usługowe, w tym magazyny, warsztaty oraz budynki administracyjno-socjalne. Bezpośrednio przy zachodniej granicy terenu zakładu znajdują się tereny leśne i nieużytki, za którymi w odległości około 300 m zlokalizowany jest budynek firmy ENREM Połaniec, firmy świadczącej usługi w zakresie remontów, modernizacji oraz produkcji w branży energetyki zawodowej oraz przemysłowej, przemysłu chemicznego i budowlanego oraz instalacji ciepłowniczych i przemysłowych. Dalej znajduje się droga dojazdowa łącząca elektrownię z miejscowością Łęg, za którą znajdują się pola uprawne i luźna zabudowa mieszkalna miejscowości Zawada. W odległości około 900 m od granic zakładu ma ujście do Wisły rzeka Czarna;
- od strony południowej — Wzdłuż południowej granicy elektrowni przepływa na wschód rzeka Wisła. Wzdłuż linii brzegowej rzeki znajdują się urządzenia wodne i obiekty gospodarki wodno-ściekowej. Po przeciwnej stronie rzeki Wisły znajdują się porośnięte łąkami i drzewami tereny zalewowe. W dalszej odległości (od 700 m do 1000 m) przebiega wał przeciwpowodziowy, za którym znajdują się łąki, pola uprawne i tereny zadrzewione oraz luźna zabudowa mieszkalna miejscowości Ostrówek.

Jak wynika z raportu o.o.s., przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji energetycznego spalania paliw tj. dwóch bloków gazowo-parowych (BGP) opalanych gazem ziemnym o maksymalnej mocy elektrycznej nie większej niż 692,5 MWe każdy oraz maksymalnej nominalnej mocy cieplnej w paliwie nie większej niż 1097,4 MWt każdy przy temperaturze minus 10 °C, (maksymalna moc

cieplna w paliwie nie większa niż 1060,1 MWt w warunkach ISO). W ramach inwestycji wykonana będzie także towarzysząca jej infrastruktura.

W ramach planowanego przedsięwzięcia przewiduje się budowę instalacji energetycznego spalania paliw – dwóch bloków gazowo-parowych, opalanych gazem ziemnym wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym:

- a) zespół obiektów budynku głównego dla każdego z obu bloków gazowo-parowych,
- b) obiekty układu elektroenergetycznego dla każdego z obu bloków gazowo-parowych,
- c) obiekty układu wody chłodzącej dla każdego z obu bloków gazowo-parowych,
- d) obiekty układu przygotowania wody wspólne dla obu bloków,
- e) obiekty gospodarki wodno-ściekowej wspólne dla obu bloków,
- f) obiekty pomocnicze wspólne dla obu bloków,
- g) obiekty inne, a także pozostałą niezbędną infrastrukturę towarzyszącą, umożliwiającą prawidłową pracę nowych obiektów

Oprócz powyższych komponentów, w ramach przedsięwzięcia planuje się:

- budowę układu zasilania bloków gazowo-parowych w wodę surową z istniejącej infrastruktury układu wody chłodzącej Elektrowni Połaniec,
- budowę układu zrzutu wody chłodzącej z mis chłodni wentylatorowych bloków gazowo-parowych w obszarze infrastruktury układu chłodzenia istniejących bloków Elektrowni Połaniec,
- budowę układów: wody na cele bytowe, ścieków bytowych oraz ścieków technologicznych powiązanych z odpowiednimi układami Elektrowni Połaniec,
- podłączenie bloków liniami energetycznymi 220 i 400 kV do rozdzielni SE Połaniec w następujący sposób:
 - blok nr 1 - linia blokowa 220 kV, z przedpola transformatorowego bloku nr 1 na przedpole w istniejącej rozdzielni 220 kV SE Połaniec,
 - blok nr 2 - linia blokowa 400 kV, z przedpola transformatorowego bloku nr 2 na przedpole w rozbudowywanej rozdzielni 400 kV SE Połaniec,
- rezerwowe zasilanie potrzeb własnych bloków nr 1 i nr 2 (w przypadku planowego lub awaryjnego przerwania połączenia z siecią 400 kV lub 220 kV - realizowane z sieci 400 kV poprzez jeden transformator zasilania rezerwowego 400/SN kV przyłączony do rozdzielnicy SN zasilania rezerwowego
- budowę stacji przygotowania gazu wraz z rurociągami prowadzonymi po terenie planowanej inwestycji
- budowę niezbędnych dodatkowych dróg, chodników, placów, terenów utwardzonych,
- budowę niezbędnej infrastruktury towarzyszącej, umożliwiającej prawidłową pracę nowych instalacji i obiektów, w tym instalacji wodociągowych i kanalizacyjnych, oraz obiektów gospodarki magazynowej, administracyjnej i socjalnej,
- niezbędne rozbiórki, demontaże oraz przekładki istniejącej infrastruktury na terenie przedsięwzięcia.

Bloki gazowo-parowe będą nowoczesnymi, wysokosprawnymi instalacjami, spełniającymi wszystkie wymagania dotyczące emisji zanieczyszczeń do otaczającego środowiska. Układ technologiczny planowanych bloków energetycznych zostanie zaprojektowany w technologii gazowo-parowej. Każdy blok będzie składał się z jednej turbiny gazowej, jednego kotła odzyskowego oraz turbiny parowej wraz z instalacjami pomocniczymi.

Paliwem podstawowym w planowanej instalacji będzie gaz ziemny systemowy klasy E.

Podłączenie nowych bloków do sieci gazowej będzie wymagać wybudowania nowego odcinka rurociągu gazu ziemnego. W ramach odrębnego postępowania będzie realizowana budowa instalacji do przesyłu gazu ziemnego od gazociągu przesyłowego Gaz-System S.A. w Swarzowie do stacji pomiarowej Gaz-System S.A. skąd gaz dostarczony zostanie do instalacji gospodarki gazowej na terenie elektrowni. Odległość w linii prostej pomiędzy tymi dwoma skrajnymi punktami wynosi około 40 km, a uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla tego przedsięwzięcia będzie realizowane w ramach odrębnego zadania.

Realizacja przedsięwzięcia obejmować będzie także budowę kompletnej instalacji magazynowania i podawania 24 % wody amoniakalnej, wykorzystywanej jako reagent w układzie do katalitycznego odazotowania spalin (SCR). W skład instalacji wchodzić będą: stanowisko rozładunku wody amoniakalnej z cysterny ze szczelną tacą rozładunkową, dwupłaszczowe zbiorniki magazynowe wody amoniakalnej, które zapewniać będą przynajmniej 10 dniowy czas retencji oraz budynek pompowni wody amoniakalnej. Woda amoniakalna na teren elektrowni dostarczana będzie za pomocą autocystern. Zbiorniki wody amoniakalnej będą wyposażone w skrubery do absorpcji par amoniaku na zaworach oddechowych zapobiegające przedostawaniu się amoniaku do atmosfery.

W ramach raportu o ocenie podlegały dwa podstawowe warianty:

Wariant nr 1 — budowa dwóch bloków gazowo-parowych klasy 700 MW każdy (łącznie BGP1 i BGP2) - wybrany do realizacji przez inwestora i jednocześnie najkorzystniejszy dla środowiska.

Wariant nr 2 — budowa trzech bloków gazowo-parowych klasy 500 MW każdy (racjonalny wariant alternatywny),

Oprócz powyższych wariantów w raporcie o ocenie analizowano niepodejmowanie przedsięwzięcia (wariant O) — wariant zerowy. Wariant ten zakłada brak jakichkolwiek działań inwestycyjnych związanych z budową nowych bloków gazowo-parowych na terenie Enea Elektrownia Połaniec. W wariantcie tym byłaby konieczna rewitalizacja bloków klasy 200 MW współpalających węgiel i biomasę w ich dotychczasowej formie. Oznaczałoby to utrzymanie status quo zakładające dalszą produkcję energii elektrycznej przy wykorzystaniu technologii węglowej ze współpalaniem biomasy, czego skutkiem byłoby utrzymanie poziomu emisji gazów cieplarnianych oraz innych gazów i pyłów na dotychczasowym poziomie.

Nowa inwestycja jest zgodna z Polityką Klimatyczną Grupy ENEA, której celem jest osiągnięcie neutralności klimatycznej, która będzie osiągnięta między innymi poprzez odchodzenie od węglowych jednostek wytwórczych. Dlatego nowe bloki gazowo-parowe będą stanowić jednostki wytwórcze energetyki konwencjonalnej opartej o źródła niskoemisyjne wykorzystując gaz ziemny jako paliwo przejściowe. Pozwoli to docelowo Grupie ENEA znacząco ograniczyć emisje do środowiska. Po realizacji nowych bloków gazowo-parowych, w procesie produkcji energii będzie wytwarzana para technologiczna (na potrzeby własne) oraz energia elektryczna na potrzeby zakładu i odbiorców zewnętrznych.

Podstawowym celem, jak i punktem wyjścia dla dalszych założeń kształtujących wymagania technologiczne, ekonomiczne i ekologiczne stawiane przez Inwestora wobec przedsięwzięcia było wybudowanie sterowalnych jednostek wytwórczych, które mogą pełnić analogiczną funkcję w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym do bloków węglowych klasy 200 MW i jednocześnie umożliwią wyprowadzenie mocy do systemu przez istniejącą stację elektroenergetyczną 400/220/110 kV Połaniec. Z tego tytułu już na wstępie odrzucono niesterowalne (pogoda zależne) odnawialne źródła energii (OZE), ponieważ to celem nowych źródeł wytwórczych ma być pełnienie tej samej roli, co istniejące bloki węglowe 200 MW, tj. pełnienie funkcji regulacyjnej względem OZE i uzupełnianie braków mocy w systemie elektroenergetycznym wtedy, kiedy moc z OZE nie jest dostępna (np. w nocy i przy słabych wiatrach). Nie rozpatrywano także budowy nowego źródła w technologii węglowej z uwagi na wysoką emisyjność i brak możliwości przyczynienia się do obniżenia emisji CO₂ z produkcji energii elektrycznej.

Pierwszym z ważnych czynników przemawiających za stosowaniem proponowanej technologii produkcji energii elektrycznej jest wysoka sprawność energetyczna netto bloków BGP. W przypadku wariantu 1 zabudowy dwóch bloków klasy 700 MW sprawność netto w warunkach referencyjnych¹ w zależności od mocy bloku wynosi 60,9 — 62,2 %, w przypadku wariantu 2 zabudowy trzech bloków klasy 500 MW sprawność netto w warunkach referencyjnych wynosiłaby 55,0 — 60,2 %, co byłoby znacznie wyższe od sprawności netto bloków węglowych klasy 200 MW w wariantcie niepodjęcia przedsięwzięcia, a także wyższe od sprawności wytwarzania netto układów OCGT (otwarty układ turbiny gazowej), które analizowano na etapie prac wstępnych przed raportem oos i odrzucono ze względu m.in. na niższą sprawność i wyższą emisję przy produkcji tej samej ilości energii co w blokach CCGT.

Po przeanalizowaniu obu wskazanych wyżej wariantów pod kątem wszystkich kluczowych obszarów oddziaływań, w tym zwłaszcza oddziaływania w zakresie emisji do powietrza, emisji hałasu i wpływu na środowisko wodne inwestor zarekomendował do realizacji Wariant nr 1. Budowa dwóch bloków gazowo parowych klasy 700 MW uznana została za rozwiązanie korzystniejsze dla środowiska niż budowa trzech bloków gazowo parowych klasy 500 MW. Zdecydowała o tym głównie nieco wyższa sprawność wytwarzania energii, nieco mniejszy wpływ na zanieczyszczenie do powietrza i nieco mniejsze oddziaływanie w zakresie hałasu na obszary podlegające ochronie akustycznej. W zakresie oddziaływania na środowisko wodne oba warianty zostały uznane za porównywalne, więc to kryterium nie przeważało przy wyborze wariantu korzystniejszego.

W raporcie przedstawiono także analizę wariantu polegającego na niepodjęciu przedsięwzięcia (tzw. wariantu zerowego), który polegał na zaniechaniu przedsięwzięcia „Budowa jednostek wytwórczych pracujących w oparciu o paliwo gazowe w Enea Elektrownia Połaniec S.A.” i dalszą pracę bloków węglowych 200 MW (po rewitalizacji) w perspektywie do 2049 roku z prognozowanymi produkcjami jak w ocenianych wariantach. Przeprowadzona analiza wykazała, że wariant ten charakteryzuje się większymi emisjami zanieczyszczeń z procesu energetycznego spalania paliw, dalszym wywarzaniem odpadów paleniskowych i gipsu oraz kontynuacją emisji zanieczyszczeń termicznych odprowadzanych z otwartych systemów chłodzenia do rzeki Wisły.

Na podstawie przeprowadzonych w przedłożonym raporcie analiz stwierdzono, że wnioskowany Wariant nr 1 jest wariantem najkorzystniejszym dla środowiska. Bloki gazowo-parowe będą

¹ parametry bloków gazowo-parowych w warunkach ISO (przy ciśnieniu atmosferycznym 101,3 kPa, temperaturze 288 K i wilgotności względnej powietrza 60%).

wyposażone w instalacje ochrony środowiska w zakresie każdego komponentu środowiska dotyczącego ochrony powietrza, oddziaływania związanego z hałasem, gospodarki wodno-ściekowej oraz gospodarki odpadami, a także dotyczącego ochrony przyrody.

O dopuszczeniu do realizacji rozwiązania objętego wnioskiem przesądziła analiza dokumentacji zgromadzonej w trakcie prowadzonego postępowania, która wskazuje, że przy zastosowaniu działań minimalizujących określonych w decyzji, planowane przedsięwzięcie w wariantie wnioskowanym nie spowoduje znacząco negatywnego oddziaływania na środowisko. W związku z tym w niniejszej decyzji ustalono środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia realizowanego w wariantie wnioskowanym przez inwestora.

Na etapie realizacji planowane przedsięwzięcie spowoduje występowanie dodatkowych uciążliwości, związanych z emisją hałasu, zwiększeniem zapylenia i emisji spalin w trakcie wykonywania prac budowlanych. Oddziaływania związane z fazą przygotowania przedsięwzięcia i budowy będą miały charakter odwracalny oraz będą występowały w relatywnie krótkim czasie. Uciążliwości związane z etapem budowy ustąpią po zrealizowaniu planowanego przedsięwzięcia. Zanieczyszczenia emitowane do powietrza przez środki transportu będą ograniczone do placu budowy, rejonu zaplecza oraz dróg dojazdowych. Podstawowymi zanieczyszczeniami, jakie mogą się pojawiać w trakcie budowy nowych bloków energetycznych będą pył i spaliny maszyn pracujących na placu budowy. Hałas związany z procesem budowy instalacji będzie obejmował teren budowy, tereny zaplecza budowy oraz drogi dojazdowe.

W przyszłości, w przypadku wystąpienia sytuacji skutkujących koniecznością fizycznej likwidacji instalacji, wykonana ona zostanie zgodnie z ustawą prawo budowlane (m.in. w zakresie opracowania dokumentacji technicznej) oraz wymaganiami prawa ochrony środowiska. Po zakończeniu eksploatacji instalacji i podjęciu decyzji o jej likwidacji konieczne będzie uzyskanie wszystkich wymaganych prawem pozwoleń np. pozwolenia na rozbiórkę obiektu budowlanego. Na etapie likwidacji przedsięwzięcia zachowane będą wszystkie wymogi bezpieczeństwa ludzi i mienia oraz przestrzegane będą wymogi ochrony środowiska. Oddziaływanie przedsięwzięcia w fazie likwidacji będzie miało podobny charakter, co oddziaływanie w fazie realizacji.

W celu zmniejszenia uciążliwości związanej z emisjami, w decyzji środowiskowej wskazano warunki zapewniające ochronę środowiska na etapie realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia.

W wyniku realizacji przedsięwzięcia powstaną źródła emisji substancji do powietrza. Będą nimi:

- a) 2 bloki gazowo-parowe o mocy w paliwie do 1087,4 MWt przy temperaturze -10 °C z turbinami gazowymi opalany gazem ziemnym,
- b) kotłownia rozruchowa bloków gazowo-parowych wyposażona w kocioł opalany gazem ziemnym o mocy w paliwie do 17,4 MWt,
- c) 2 kotły gazowe w stacji przygotowania strumienia gazu dla turbin gazowych o mocy w paliwie do 3,1 MWt każdy opalane gazem ziemnym,
- d) 2 kotły gazowe w stacji przygotowania strumienia gazu dla urządzeń gospodarek pomocniczych o mocy w paliwie do 0,09 MWt każdy opalane gazem ziemnym,
- e) 2 kotły gazowe na potrzeby centralnego ogrzewania o mocy w paliwie do 5,68 MWt każdy opalane gazem ziemnym,

- f) kocioł gazowy na potrzeby ciepłej wody użytkowej o mocy w paliwie do 0,5 MWt opalany gazem ziemnym,
- g) 2 agregaty prądotwórcze napędzane silnikami Diesla dla awaryjnego zasilania układu elektrycznego bloków o mocy w paliwie do 7,79 MWt każdy, opalane olejem napędowym,
- h) agregat pompowy napędzany silnikiem Diesla dla awaryjnego zasilania układu ppoż. opalany olejem napędowym o mocy w paliwie do 0,480 MWt.

Jak wynika z raportu ooś, planowane bloki gazowo-parowe projektowane są tak, aby spełniać standardy emisyjne określone w rozporządzeniu 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 (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860), jak również graniczne poziomy emisji wynikające z decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE opublikowanej dnia 30 grudnia 2021 r. (tzw. Konkluzji BAT).

Nowe bloki gazowo-parowe w celu ograniczenia emisji do powietrza:

- tlenków azotu - będą wyposażone w urządzenia do katalitycznego odazotowania spalin (SCR),
- tlenku węgla CO - będą wyposażone w technologie optymalnego spalania i opcjonalnie katalizatory utleniające, o ile będzie to konieczne dla osiągnięcia wymaganych poziomów emisji.

Standardy emisyjne spełniać będą także pozostałe kotłownie podlegające tym obowiązkom, które zaprojektowano w związku z planowanym przedsięwzięciem.

Projektowane bloki gazowo-parowe, zgodnie z pkt. 1.1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. z 2014 poz. 1169), kwalifikują się do instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego (IPPC). Przed włączeniem instalacji do eksploatacji, operator instalacji będzie musiał uzyskać pozwolenie zintegrowane.

Jak wynika z informacji przedstawionych w raporcie ooś i w uzupełnieniu raportu ooś z marca 2026 r., obliczenia przeprowadzone dla oddziaływań skumulowanych przedsięwzięcia i istniejących bloków energetycznych w Elektrowni Połaniec wykazały, iż nie zostaną przekroczone dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu, określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 poz. 845), a także wartości odniesienia, określone w rozporządzeniu z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz.U z 2010 nr 16, poz. 87), poza terenem, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny, z uwzględnieniem skumulowanego oddziaływania z pozostałymi emitorami Elektrowni Połaniec. Wyniki obliczeń zostały zaprezentowane w raporcie ooś w postaci wartości stężeń oraz graficznie.

Raport ooś, zgodnie z wymaganiem określonym w art. 66 ust. 5 ustawy ooś zawiera porównanie proponowanej techniki z najlepszymi dostępnymi technikami. Porównanie wykazało, iż planowane rozwiązania techniczne przewidziane dla bloków gazowo — parowych są zgodne z wymaganiami, określonymi dla przedmiotowej instalacji w Konkluzjach BAT dla dużych obiektów spalania paliw.

W decyzji nie określono szczegółowych warunków prowadzenia monitoringu emisji substancji do powietrza, gdyż obowiązki w tym zakresie wynikają wprost z rozporządzenia Ministra Klimatu

i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. z 2021 poz. 1710) oraz mogą być dodatkowo określone przez organ ochrony środowiska w pozwoleniu zintegrowanym. Jak wynika z raportu ooś, bloki gazowo-parowe zostaną wyposażone w ciągły monitoring emisji spalin (CEMS). Mniejsze źródła emisji o mocy 1 MWt i większej będą podlegały okresowym pomiarom emisji zgodnych z ww. rozporządzeniem.

Z uwagi na to, że oddziaływanie projektowanej instalacji na jakość powietrza uzależnione jest od zastosowania opisanych w decyzji środowiskowej warunków, wynikających z uzgodnienia z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Kielcach, który nałożył warunki konieczne do uwzględnienia na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, warunki te, konieczne są do uwzględnienia w projekcie budowlanym.

Bloki gazowo-parowe zostaną wybudowane jako przygotowane do zabudowy w przyszłości instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla poprzez zapewnienie rezerw przestrzeni w skali każdego z bloków. W raporcie ooś dokonano oceny gotowości planowanych do etapowej budowy bloków gazowo-parowych do wychwytywania dwutlenku węgla zgodnie z artykułem 66 ust. 1 pkt 10a ustawy ooś, jako przygotowanych do ewentualnej zabudowy w przyszłości instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla poprzez zapewnienie rezerw przestrzeni w skali każdego z bloków, jak i całego układu wytwórczego w ramach planu zagospodarowania terenu.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie istniejącego zakładu Enea Elektrownia Połaniec. W związku z tym, klimat akustyczny kształtowany będzie przez obecnie funkcjonującą elektrownię z uwzględnieniem planowanych i powstających nowych instalacji oraz przez planowane przedsięwzięcie jako łączne oddziaływanie akustyczne wszystkich instalacji.

Najbliższe tereny w otoczeniu planowanego przedsięwzięcia objęte są miejscowymi planami zagospodarowania przestrzennego. Na podstawie tych ustaleń planów zagospodarowania przestrzennego oraz obowiązujących pozwoleń zintegrowanych wydanych dla instalacji prowadzonych przez Enea Elektrownia Połaniec dopuszczalne wartości poziomu emisji hałasu na granicy najbliższych położonych terenów zlokalizowanych wokół Elektrowni Połaniec (tereny zabudowy zagrodowej: Tursko Małe, Zawady i Ostrówek), wynoszą odpowiednio 55 dBA w odniesieniu do pory dnia oraz 45 dBA w odniesieniu do pory nocy. W związku z aktualnym oddziaływaniem akustycznym Elektrowni Połaniec, nowa inwestycja nie będzie mogła powodować przekroczenia dopuszczalnych wartości określonych na tym poziomie.

W fazie realizacji przedsięwzięcia oddziaływanie akustyczne nie będzie powodowało uciążliwości akustycznej na najbliższe tereny chronione akustycznie. Emisja hałasu w tej fazie związana będzie z pracującymi maszynami budowlanymi oraz przejazdami samochodów ciężarowych. Emisja ta będzie miała charakter krótkookresowy i zmienny.

W fazie eksploatacji, w wybranym wariantcie, pracować będą 2 bloki gazowo-parowe, a ich praca będzie niezależna od pory dnia i nocy. Z uwagi na lokalizację inwestycji na terenie Elektrowni Połaniec wpływ na klimat akustyczny należy rozpatrywać jako skumulowane oddziaływanie wszystkich źródeł hałasu na terenie zakładu (istniejących oraz projektowanych). Przeprowadzone analizy akustyczne wykonane przy pomocy modelowania matematycznego wykazały, że przy zastosowaniu odpowiednich technicznych środków ograniczających emisję hałasu, możliwe jest dotrzymanie dopuszczalnych poziomów emisji hałasu na terenach chronionych akustycznie. Zakres koniecznych do zastosowania technicznych środków ograniczających będzie ustalony przez wykonawcę bloków w powiązaniu z wybraną technologią, ostateczną lokalizacją poszczególnych elementów instalacji oraz szczegółowych parametrów akustycznych poszczególnych źródeł hałasu.

Z uwagi na to, że oddziaływanie projektowanej instalacji na hałas uzależnione jest od zastosowania opisanych w decyzji środowiskowej rozwiązań zgodnych z uzgodnieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach, nałożono warunki konieczne do uwzględnienia na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia oraz konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym. W fazie eksploatacji wymagany będzie standardowy monitoring emisji hałasu na granicy terenów chronionych akustycznie wynikający z zapisów m.in. pozwolenia zintegrowanego.

Warunki przyłączenia bloków gazowo-parowych w Elektrowni Połaniec do sieci przesyłowej wynikające z wymagań wydanych przez PSE S.A. obejmują realizację przyłączenia docelowo dwóch bloków gazowo-parowych oraz wykonanie jednego układu zasilania rezerwowego potrzeb własnych.

Przyłączenie bloków liniami energetycznymi 220 i 400 kV do rozdzielni Stacji Energetycznej Połaniec nastąpi:

- w przypadku bloku nr 1 linią blokową 220 kV, z przedpola transformatorowego bloku nr 1 na przedpole w istniejącej rozdzielni 220 kV SE Połaniec -
- w przypadku bloku nr 2 linią blokową 400 kV, z przedpola transformatorowego bloku nr 2 na przedpole w istniejącej rozdzielni 400 kV SE Połaniec
- rezerwowe zasilanie potrzeb własnych bloków nr 1 i nr 2 (w przypadku planowego lub awaryjnego przerwania połączenia z siecią 400 kV lub 220 kV) realizowane z sieci 400 kV poprzez jeden transformator zasilania rezerwowego 400/SN kV przyłączony do rozdzielnicy SN zasilania rezerwowego

Bloki gazowo-parowe będą źródłami emisji pola elektromagnetycznego o częstotliwości przesyłowej 50 Hz. Oddziaływanie urządzeń elektroenergetycznych będzie miało charakter lokalny, ograniczony do najbliższego otoczenia urządzeń i będzie się zawierało w obszarze, do którego inwestor posiada tytuł prawny.

Inwestor po uruchomieniu instalacji przeprowadzi pomiary i dokona oceny pola elektromagnetycznego pochodzącego od eksploatowanych źródeł promieniowania, w celu zbadania narażenia pracowników na występujące pole magnetyczne i elektryczne, co wynika z przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy. Ponadto prowadzący instalację bezpośrednio po rozpoczęciu użytkowania instalacji wykona pomiary poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku w celu sprawdzenia dotrzymania dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych na terenach podlegających ochronie zgodnie z art. 122a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025r., poz. 647)

godnie z zapisami aktualizacji Planu gospodarowania wodami dla obszaru dorzecza Wisły (IIaPGW) przyjętego rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. 2023 poz. 300) rejon planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest w zasięgu jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Wisła od Nidy do Wisłoki i posiada kod RW20001221799, której stan oceniono następująco:

- stan ekologiczny: słaby,
- stan chemiczny: poniżej dobrego,
- ogólny stan wód: zły.

O słabym stanie ekologicznym zdecydowały wyniki parametrów tj. przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, fitoplankton, makrobezkręgowce, ichtiofauna, benzo(a)piren(w) oraz związki tributylowy (w).

Cel środowiskowy dla ww. JCWP na lata 2022-2027 określono następująco: umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na odcinku cieku istotnego Wisła w

obrębie JCWP (dla jesiotra); zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Wisła w obrębie JCWP (dla troci wędrownej).

Określono także jako cel środowiskowy dobry stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników benzo(a)piren(w), związki tributyllocyny(w) poniżej stanu dobrego JCWP RW RW20001221799, zagrożona jest nieosiągnięciem celów środowiskowych do 2027 r. Zgodnie z zapisami IIaPGW JCWP RW RW20001221799 wskazana została do odstępstwa.

Planowane przedsięwzięcie usytuowane jest także w granicach jednolitej części wód podziemnych PLGW2000115(JCWPd nr 115), której stan ilościowy i chemiczny oceniono jako dobry. Celem środowiskowym jest utrzymanie tego stanu.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza obszarem głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP).

Źródłami wody zasilającej bloki gazowo-parowe będą:

- jako woda surowa mieszanina ścieków przemysłowych z istniejącego kanału wód pochłodniczych lub woda chłodząca z istniejącej pompowni bloków 200 MW Elektrowni Połaniec,
- ścieki ze zbiornika ścieków uśrednionych (uśrednione wody poprocesowe z różnych instalacji bloków gazowo-parowych),
- wody opadowe lub roztopowe doprowadzone do zbiornika retencyjnego wód deszczowych obiektową siecią kanalizacji deszczowej (w pierwszej kolejności wykorzystane do zasilania stacji uzdatniania wody).

Podstawowo jako woda surowa pobierana będzie mieszanina ścieków przemysłowych z kanału wody pochłodniczej, do której kierowana jest m.in. woda pochłodnicza ze skraplaczy istniejących bloków 200 MW. W przypadku, jeżeli temperatura wody w kanale wody pochłodniczej będzie zbyt wysoka, to woda surowa zostanie pobrana z istniejących rurociągów tłocznych zimnej wody chłodzącej zlokalizowanych w pompowni wody chłodzącej bloków 200 MW. Do przesyłu wody surowej do Bloków BGP w nowej pompowni wody surowej zlokalizowanej przy istniejącym kanale wody pochłodniczej z bloków 200MW, zabudowane zostaną, trzy pompy w układzie 3 x 50% (zasilane elektryczne i sterowane z BGP), gdzie 100% stanowi maksymalne zapotrzebowanie na wodę surową dla dwóch bloków.

Woda po odpowiednim uzdatnieniu przeznaczona będzie do:

- uzupełniania strat wody w obiegu wody chłodzącej,
- uzupełniania strat wody w obiegu parowo-wodnym oraz w zamkniętych układach chłodzenia urządzeń pomocniczych,
- na potrzeby instalacji p.poż,
- na cele porządkowe.

Uzdatnianie wody będzie miało miejsce w stacji uzdatniania wody (SUW).

Stacja uzdatniania wody (SUW) będzie służyła do przygotowania dwóch rodzajów wód:

- a) wody zdekarbonizowanej i przefiltrowanej na potrzeby:
 - uzupełniania strat w głównym obiegu wody chłodzącej,
 - instalacji p.poż,
 - instalacji wody na cele porządkowe,
- b) wody zdeminalizowanej na potrzeby uzupełniania strat w obiegach parowo-wodnych oraz w zamkniętych układach chłodzenia urządzeń pomocniczych bloków.

Dodatkowo, jeżeli okaże się konieczne, przewiduje się zabudowę instalacji oczyszczania kondensatu. Oczyszczanie kondensatu przebiegać będzie za pomocą klasycznego procesu wymiany jonowej na żywicach jonowymiennych umieszczonych w zbiornikach wymienników dwujonitowych (A/K). Zakłada się wydajność stacji oczyszczania kondensatu na poziomie 50% strumienia głównego kondensatu.

Ścieki przemysłowe z obiektów projektowanych bloków gazowo-parowych będą zbierane za pomocą sieci kanalizacji przemysłowej i kierowane do zbiornika ścieków uśrednionych. Zakłada się zbiornik retencyjny ścieków uśrednionych o pojemności zapewniającej minimum 10-godzinną retencję dla maksymalnego dopuszczalnego strumienia ścieków przemysłowych odprowadzanych z BGP. Oczyszczone ścieki przemysłowe podstawowo będą kierowane na początek układu technologicznego SUW. W przypadku braku możliwości recyrkulacji ścieki oczyszczone będą odprowadzane do kanału wód pochlodniczych, a następnie do rzeki Wisły;

Wyjątek stanowią wody chłodnicze, które będą odbierane z rurociągów tłocznych bloków (nadmiar i jakość - regulowany automatycznie w oparciu o pomiar zasolenia (przewodności) wody obiegowej). Za pomocą dedykowanych pomp w układzie 2 x 100% zabudowanych w każdej pompowni wody chłodzącej, będą kierowane do projektowanego wylotu kanalizacji deszczowo-przemysłowej do kanału wód pochlodniczych.

Wody opadowe i roztopowe, powstające na terenie nowej elektrowni gazowo-parowej, odprowadzane będą odprowadzane za pomocą nowej podziemnej instalacji do zbiornika retencyjnego, skąd będą przepompowywane do stacji uzdatniania wody jako uzupełnienie wody surowej. Przed zbiornikiem retencyjnym będą zabudowane: osadnik zawieszin i separator substancji ropopochodnych. Nadmiar wód opadowych będzie odprowadzany do rzeki Wisły za pośrednictwem kanału wód pochlodniczych Elektrowni Połaniec.

Rozwiązania zaopatrzenia w wodę i zagospodarowania ścieków przyczynią się, w stosunku do wariantu zaniechania inwestycji (wariant 0), do stopniowego zmniejszenia ładunku termicznego wprowadzanego do wód rzeki Wisły (mniejsza ilość ciepła odpadowego przy tej samej produkcji) oraz do stopniowego zmniejszenia ładunku chlorków wprowadzanych do Wisły.

Gospodarka wodno-ściekowa bloków gazowo-parowych będzie prowadzona racjonalnie i oszczędnie z naciskiem na minimalizowane wielkości pobieranej wody i ilości odprowadzanych ścieków. Będzie to możliwe dzięki wykorzystywaniu ścieków i innych wód do procesów technologicznych (ścieki ze zmywania, oczyszczone wody opadowe i wody poprocesowe z różnych instalacji bloków gazowo-parowych itp.).

Maksymalne zapotrzebowanie na wodę, bez uzupełniania strat oczyszczonymi wodami opadowymi, wyniesie ok. 1995 m³/h. Zgodnie z decyzją - oceną wodnoprawną Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie z dnia 27.05.2025 r., znak K.RZŚ.4910.1.2024.KKS pobór wody powierzchniowej w ilości Q dop. r = 1 841 091 184 m³/r przy zachowaniu przepływu nienaruszalnego Q_n= 43,9 m³/s nie wpłynie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych. Zgodnie z analizą zapotrzebowania na wodę na potrzeby nowych bloków całkowity pobór wody – obejmujący zarówno potrzeby eksploatacyjne istniejących bloków energetycznych, jak i planowanych jednostek BGP – nie przekroczy wskazanej wartości. Tym samym, realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje pogorszenia stanu środowiska wodnego ani nie zagrazi osiągnięciu celów środowiskowych wynikających z przepisów ustawy Prawo wodne oraz Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Ścieki nie wykorzystane ponownie w układach technologicznych, za pomocą dedykowanych pomp w układzie 2 x 100% zabudowanych w każdej pompowni wody chłodzącej, będą kierowane do projektowanego wylotu kanalizacji deszczowo-przemysłowej do kanału wód pochlodniczych. Przewidywana ilość odprowadzanych wód pochlodniczych w czasie pracy jednego bloku BGP wyniesie max 722 m³/h.

Ścieki przemysłowe (ścieki ze zmywania) będą gromadzone w zbiornikach – neutralizatorach, a następnie w zależności od rodzaju ścieku lub dokonanej neutralizacji przesyłane do okresowo zamkniętego zbiornika ścieków uśrednionych. Po analizie składu chemicznego ze zbiornika ścieki będą przesyłane do oczyszczalni ścieków lub też w całości bez uzdatniania okresowo wywożone do zagospodarowania.

Zastosowanie zamkniętego obiegu chłodzącego (chłodnia wentylatorowa) pozwoli na odprowadzenie całości ciepła odpadowego do powietrza.

Ładunek soli zawarty w strumieniu ścieków ze stacji uzdatniania wody, kierowany do rzeki Wisły za pośrednictwem kanału wód pochlodniczych, będzie niewielki i będzie pochodził w całości z ładunku wprowadzanego do układów technologicznych bloków gazowo parowych wraz z pobieraną wodą. Przyrost stężenia soli w rzece Wiśle w odległości 700 m od profilu zrzutu wyniesie od 10,1 mg/l w przypadku chlorków i 5,1 mg/l dla siarczanów. Ścieki zawierające ładunek soli dodatkowy w stosunku do pobieranego będą zagospodarowywane/oczyszczane poza elektrownią (ścieki z czyszczenia membran -CIP, ścieki z regeneracji jonitów stacji oczyszczania kondensatu). Oddziaływanie analizowanego zrzutu, nie będzie miało odzwierciedlenia w wynikach monitoringu PMŚ (Państwowego Monitoringu Środowiska) dla JCWP, na której jest zlokalizowane, tj. Wisła od Nidy do Wisłoki, ze względu na lokalizację reprezentatywnego punktu monitoringowego GIOŚ powyżej analizowanego korzystania z wód. Potencjalny wpływ na klasyfikację stanu JCWP może mieć miejsce na JCWP zlokalizowanej poniżej, tj. Wisła od Wisłoki do Sanny, jednak dla niej reprezentatywny punkt monitoringu WIOŚ zlokalizowany jest 65 km poniżej analizowanego zrzutu, co zdecydowanie przewyższa szacowaną drogę mieszania dla Wisły.

Realizacja i eksploatacja bloków gazowo-parowych nie będzie miała wpływu na możliwość osiągnięcia dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego jednolitej części wód powierzchniowych JCWP o kodzie: RW20001221799 „ Wisła od Nidy do Wisłoki ”. Wynika to z faktu, iż w obiegach technologicznych bloków gazowo-parowych nie będą zachodziły procesy, które mogłyby przyczynić do wzrostu w odbiorniku stężenia benzo(a)pirenu, związków tributyllocyny oraz zanieczyszczeń przyczyniających się do powstawania fitoplanktonu w wodzie rzeki (w tym związków azotu, OWO i fosforanów), co zdecydowało o sklasyfikowaniu stanu ekologicznego rzeki jako słaby. Przede wszystkim jednak wszelkie ładunki zanieczyszczeń zawarte w odprowadzanych ściekach będą pochodziły z wód rzeki Wisły. Jak wskazano w raporcie ooś, planowane prace nie będą miały też negatywnego wpływu na ciągłość morfologiczną cieku oraz na stan wód podziemnych. Wysoki poziom zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego będzie możliwy dzięki:

- magazynowaniu produktów ropopochodnych i preparatów chemicznych w zbiornikach dwupłaszczowych z detekcją wycieków lub zbiornikach jedнопłaszczowych z tacami dla przechwytywania ewentualnych wycieków,
- posadowieniu transformatorów olejowych w misach lub wyposażonych w zbiorniki olejowe z odprowadzeniem oleju do zbiornika awaryjnego w sytuacji awarii tych urządzeń,

- transportowaniu substancji chemicznych w oryginalnych opakowaniach producenta lub w szczelnych pojemnikach/cysternach. W przypadku wystąpienia niekontrolowanego wycieku podczas transportu substancji chemicznych oraz w sytuacjach awaryjnych podjęcie niezwłocznych działań mających na celu zapobieganie przenikaniu zanieczyszczeń do gruntu i wód podziemnych (np. unieszkodliwianie wycieku za pomocą odpowiednich sorbentów),
- składowaniu sorbentów w specjalnych stacjach rozmieszczonych na całym terenie zakładu wzdłuż dróg transportowych.

W celu minimalizacji wpływu na środowisko gruntowo-wodne w ślad za uzgodnieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach oraz Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie, w decyzji środowiskowej nałożono warunki konieczne do uwzględnienia na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia

W wyniku działalności na etapie budowy oraz eksploatacji będą powstawać odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne. Będą to odpady typowe dla prowadzonej działalności.

Podczas fazy budowy powstaną głównie odpady materiałów budowlanych oraz grunt wydobyty z wykopów. Na każdym etapie realizacji projektu odpady zostaną przekazane uprawnionym firmom zewnętrznym specjalizującym się w zagospodarowaniu tego typu odpadów.

Faza eksploatacji będzie wiązać się głównie z wytwarzaniem odpadów z tzw. utrzymania ruchu. Proces spalania gazu ziemnego planowanych BGP nie będzie generował odpadów paleniskowych typowych dla energetyki opartej na paliwach stałych. Głównym odpadem będą zużyte oleje, uszkodzone i zużyte elementy urządzeń instalacji, zużyte opakowania, które zgodnie z obowiązującymi przepisami będą poddawane recyklingowi przez wyspecjalizowane i uprawnione firmy zewnętrzne.

W związku z powyższym można stwierdzić, że technologia oparta na spalaniu gazu jako paliwa jest technologią małodopadową.

Zarówno na etapie budowy jak i na etapie eksploatacji nie przewiduje się powstania odpadów nietypowych dla których nie będzie właściwych odbiorców. Stosowanie zasad określonych w Ustawie o odpadach, rozporządzeniach oraz działania minimalizujące pozwolą na zmniejszenie oddziaływania w zakresie gospodarki odpadami. Ocenia się, że oddziaływanie w zakresie gospodarki odpadami będzie lokalne i będzie ograniczać się do terenu zakładu. Gospodarka odpadami prowadzona będzie w sposób zabezpieczający środowisko przed niekontrolowaną emisją odpadów — miejsca magazynowe zabezpieczone przed dostępem osób postronnych oraz zwierząt. Sposób magazynowania będzie po zrealizowaniu przedsięwzięcia zgodny z zasadami ochrony środowiska, a ponadto z zasadami BHP i przeciwpożarowymi. Odpady będą magazynowane w sposób selektywny, a ponadto odpady niebezpieczne będą magazynowane w zamykanych pojemnikach, odpornych na działanie substancji niebezpiecznych oraz czynników atmosferycznych.

Odpady będą przekazywane wyłącznie odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia na zbieranie, przetwarzanie odpadów, którzy posiadają numer rejestrowy BDO. Zarządzający obiektem będzie prowadził ewidencję ilości i rodzaju odpadów wytwarzanych oraz przekazywanych innym posiadaczom odpadów w oparciu o bazę danych odpadowych (BDO). Karty ewidencji odpadów prowadzone będą w systemie BDO dla każdego odpadu odrębnie. Karty przekazania odpadów prowadzone są w oparciu o bazę danych odpadowych. Ponadto Spółka zobligowana będzie do sporządzania rocznego zbiorczego zestawienia danych o rodzajach i ilości odpadów oraz o sposobach gospodarowania nimi w systemie BDO.

W celu zapobiegania powstawaniu odpadów lub minimalizacji ich wytwarzania lub ograniczenia ich ilości oraz negatywnego oddziaływania na środowisko prowadzone będą działania krótkoterminowe (bieżące) oraz zadania długoterminowe obejmujące:

- przestrzeganie parametrów procesu technologicznego,
- analizowanie i weryfikacji stosowanych technologii pod kątem ograniczenia ilości odpadów,
- racjonalną gospodarkę paliwami, surowcami i materiałami,
- kontrolowanie ilości i rodzajów powstających odpadów, – racjonalną gospodarkę odpadami w tym poprzez maksymalizację przekazywania do odzysku odpadów wytwarzanych w instalacji,
- poprawne zarządzanie,
- magazynowanie odpadów w sposób selektywny, z wstępnym wyodrębnieniem odpadów nadających się do odzysku, z zakazem ich wzajemnego mieszania, w tym również z odpadami innymi niż niebezpieczne, w odpowiednich opakowaniach, w warunkach uniemożliwiających negatywne oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne (szczelne powierzchnie),
- zbieranie odpadów
- gromadzenie i przechowywanie odpadów w celu zebrania przed transportem partii wysyłkowej o odpowiedniej wielkości, w warunkach uniemożliwiających negatywne oddziaływanie na środowisko,
- szkolenie personelu w zakresie zapobiegania wytwarzaniu odpadów, minimalizacji ich ilości oraz bezpiecznych sposobów gospodarowania wytwarzanymi odpadami.

Z uwagi na to, że oddziaływanie projektowanej instalacji w związku z wytwarzaniem odpadów uzależnione jest od zastosowania opisanych rozwiązań zawartych w decyzji środowiskowej zgodnie z uzgodnieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach, nałożono warunki konieczne do uwzględnienia na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia

Ocena wpływu inwestycji zawarta w raporcie dotyczyła wpływu realizacji inwestycji, jej eksploatacji i likwidacji na przyrodę. W celu szczegółowego rozpoznania gatunków roślin, grzybów, zwierząt objętych ochroną gatunkową oraz siedlisk przyrodniczych z zał. I Dyrektywy Siedliskowej występujących na obszarze Elektrowni Połaniec i w jej otoczeniu wykonano inwentaryzację przyrodniczą.

Sam obszar Elektrowni, w tym jej północno-wschodnia część, w której planuje się rozbiórkę części istniejących obiektów i budowę nowych bloków gazowo-parowych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, jest silnie przekształcony przez działalność człowieka i nie stanowi istotnego siedliska dla większości organizmów. Stwierdzono tu występowanie miejsc rozrodu kopciuszka i pustulki – gatunków ptaków zasiedlających obszary silnie zsynantropizowane, a także industrialne. W obszarze bezpośredniego oddziaływania przedsięwzięcia, w obszarze objętym realizacją inwestycji, stwierdzono występowanie gniazda kopciuszka. Obszar jest ponadto przez ptaki wykorzystywany podczas żerowania.

Znacznie większą różnorodnością siedliskową i biologiczną charakteryzują się obszary w otoczeniu Elektrowni. Szczególnie cennym przyrodniczo obszarem jest dolina Wisły.

Przewodnie zagrożenia dla gatunków oraz ich siedlisk, na etapie realizacji inwestycji, związane będą z:

- przemijającą i krótkotrwałą emisją hałasu;
- przemijającą i krótkotrwałą emisją zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego;
- składowaniem i użytkowaniem materiałów i maszyn w trakcie budowy;
- przekształceniem części terenu w wyniku planowanej zmiany jego użytkowania;
- przemieszczaniem warstw ziemnych, w tym z usuwaniem warstwy humusu glebowego i wykopami.

Ww. czynności będą wykonywane na terenie wykorzystywanym już przez Elektrownię, wykorzystywanym przez organizmy w stopniu minimalnym, w związku z czym zagrożenia te nie będą miały istotnego znaczenia dla środowiska przyrodniczego.

W obszarze projektowanej inwestycji nie stwierdzono występowania siedlisk przyrodniczych z Zał. I Dyrektywy Siedliskowej ani gatunków roślin ani grzybów objętych ochroną gatunkową. W związku z powyższym na etapie budowy nie dojdzie do żadnych zniszczeń ww. elementów przyrody ożywionej. Na etapie rozbiórkowo-budowlanym najbardziej narażone na oddziaływania są gatunki zasiedlające bezpośredni obszar realizacji prac oraz jego najbliższe otoczenie. Taką grupą organizmów są ptaki – obszar Elektrowni, w tym obszar przeznaczony pod budowę nowych bloków gazowo-parowych, zasiedla kopciuszek. W wyniku rozbiórki istniejących budynków zniszczeniu ulegnie jedno stanowisko tego gatunku. Kopciuszek występuje licznie na terenie większości kraju, zwłaszcza na południu (średnio licznie w północno-zachodniej Polsce), zasiedlając obszary zabudowane i wykorzystując do budowy gniazd głównie budowle ludzkie. Inwentaryzacja przyrodnicza wykazała występowanie 4 stanowisk lęgowych kopciuszka na terenie Elektrowni Połaniec, a kolejne 4 w jej otoczeniu. Utrata jednego stanowiska nie wpłynie istotnie na stan populacji lokalnej ani krajowej.

Zmiany w środowisku wynikłe na skutek prac rozbiórkowo-budowlanych (podwyższona emisja hałasu, przekształcenie obszaru inwestycji) mogą tymczasowo zniechęcać ptaki zasiedlające bezpośrednie sąsiedztwo obszaru projektowanego przedsięwzięcia do zasiedlania dotychczasowych siedlisk (kopciuszek).

Poza stanowiskiem kopciuszka, w otoczeniu projektowanej inwestycji stwierdzono występowanie stanowisk m.in. gąsiorka, słonki i świerszczaka. Stanowiska tych ptaków znajdują się poza zasięgiem istotnych możliwych negatywnych oddziaływań etapu realizacji przedsięwzięcia, w związku z czym nie przewiduje się wystąpienia na nie niekorzystnego wpływu.

Eksploatacja projektowanej inwestycji nie będzie skutkowała istotnie negatywnymi oddziaływaniami na chronione i cenne elementy przyrody zasiedlające teren Elektrowni i jego otoczenie.

Głównym negatywnym oddziaływaniem związanym z działalnością nowych bloków gazowo-parowych będzie emisja zanieczyszczeń do powietrza. Emisje zanieczyszczeń nie będą wpływały istotnie negatywnie na chronione i cenne elementy przyrody zasiedlające teren Elektrowni i jego otoczenie.

Nie przewiduje się istotnego wpływu funkcjonowania nowych bloków gazowo-parowych Elektrowni na siedliska przyrodnicze z Zał. I Dyrektywy Ptasiej, rośliny ani grzyby (w tym porosty). Spośród powyższych, porosty są grupą organizmów szczególnie wrażliwych na zanieczyszczenia powietrza. W otoczeniu Elektrowni Połaniec stwierdzono występowanie jednego stanowiska mąkli tarniowej, gatunku figurującego na Czerwonej liście porostów w Polsce z kategorią NT – bliskie zagrożenia (brak ochrony prawnej). Gatunek ten jest stosunkowo powszechnie i licznie spotykany na obszarze Polski. Mimo iż funkcjonowanie projektowanego przedsięwzięcia nie spowoduje przekraczania wartości dopuszczalnych stężeń substancji w powietrzu, przy ogólnym wzroście ilości emisji nie można wykluczyć stopniowego wycofywania się gatunku z otoczenia źródła emisji.

Etap eksploatacji nie będzie wywierał istotnie negatywnego wpływu na chronione gatunki zwierząt zasiedlających otoczenie planowanej inwestycji.

Podczas eksploatacji nie przewiduje się zwiększenia dopuszczalnego limitu poboru wody, a także zrzutu podgrzanej wody do wód rzeki Wisły, Przedsięwzięcie nie będzie negatywnie wpływać na gatunki zasiedlające rzekę Wisłę.

Niektóre nowo powstałe budynki prawdopodobnie będą mogły być wykorzystywane przez kopciuszka i inne gatunki ptaków zasiedlające tego typu obiekty.

Oddziaływania na środowisko na etapie likwidacji inwestycji przy znanych obecnie technikach/technologiach przeprowadzania prac likwidacyjnych, będą zasadniczo zbliżone do tych na etapie realizacji.

Projektowana inwestycja na żadnym z etapów jej realizacji nie będzie wywierała istotnie negatywnego wpływu na siedliska przyrodnicze z Zał. I Dyrektywy Siedliskowej, ani na populacje lokalne i krajowe objętych ochroną gatunków roślin, zwierząt ani grzybów (w tym porostów).

Obszar projektowanej inwestycji (niezależnie od wariantu) położony jest poza wszelkimi formami ochrony przyrody w związku z czym na etapie tym nie dojdzie do bezpośrednich zniszczeń żadnego z obszarów występujących w otoczeniu przedsięwzięcia. W raporcie nie wykazano istotnego i znaczącego negatywnie wpływu inwestycji na sąsiadujące obszary ochronne Natura 2000 i pozostałe obszary chronione (Obszar Natura 2000 Dolna Wisłoka z Dopływami PLH180053 i Tarnobrzaska Dolina Wisły PLH180049, rezerwat przyrody Zamczysko Turskie, Obszar). Projektowana inwestycja nie będzie miała istotnego wpływu na integralność ww. obszarów Natura 2000, ani na spójność sieci Natura 2000.

Jak wynika z raportu ooś, teren lokalizacji przedsięwzięcia znajduje się poza korytarzami ekologicznymi. Projektowana inwestycja (niezależnie od wariantu) na żadnym z etapów jej realizacji nie będzie wywierała istotnie negatywnego wpływu na korytarze ekologiczne, zarówno krajowe, jak i lokalne.

W celu minimalizacji wpływu na środowisko przyrodnicze w ślad za uzgodnieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach w decyzji środowiskowej nałożono warunki konieczne do uwzględnienia na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

W sąsiedztwie lub w bezpośrednim zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują zabytki chronione na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami oraz obszary ochrony zabytków/strefy ochrony konserwatorskiej, stanowiące krajobraz kulturowy. Rozprzestrzenianie się zanieczyszczeń w powietrzu, stanowiące emisję wysoką nie będzie negatywnie oddziaływało na najbliższe usytuowane zabytki.

Krajobraz obszaru, na którym planowana jest realizacja inwestycji został już przekształcony przez człowieka. W ramach przedsięwzięcia zmieni się sposób zagospodarowania terenu, niemniej na wpłynie to na całokształt odbiór krajobrazu.

Przedsięwzięcie jest projektowane w sposób uwzględniający adaptację do zmian klimatu, zwłaszcza występowania burz i silnych wiatrów oraz ekstremalnych opadów. Materiały przewidziane do zastosowania przy realizacji przedmiotowej inwestycji będą się charakteryzować odpornością na fale chłodu i szkody wywołane gwałtownymi zmianami temperatury (zamarzaniem i odmarzaniem), a także intensywnymi opadami śniegu. Jak wynika z danych produkcyjnych przedstawionych w raporcie, w roku 2024 emisyjność bloków klasy 200 MW przy spalaniu węgla kamiennego wynosiła ok. 938 g CO₂/kWh netto², a przy współspalaniu biomasy planowanym od roku 2026 nie przekroczy 550 g CO₂/kWh netto. Emisyjność w zakresie dwutlenku węgla przy produkcji energii elektrycznej w blokach gazowo-parowych spalających gaz ziemny będzie wynosić ok. 328 g/kWh netto i jest o około 40 % mniejsza niż przy współspalaniu biomasy i węgla w blokach klasy 200 w Elektrowni Połaniec (550 g/kWh netto), co byłoby kontynuowane w przypadku realizacji wariantu zerowego.

W przypadku bloków gazowo-parowych, emisja metanu (CH₄) generowana ze spalania gazu ziemnego jest bardzo niska w porównaniu z emisją CO₂.

² Wynika to z podzielenia emisji CO₂ przez produkcję energii elektrycznej netto bloków klasy 200 MW w roku 2024 przedstawianych np. na str. 204 raportu ooś.

W związku z hermetycznym układem połączeń gazociągu, w trakcie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się emisji zanieczyszczeń do atmosfery.

W trakcie eksploatacji gazociągu może dojść do tzw. niekontrolowanej emisji metanu do powietrza, ma to miejsce jedynie w sytuacjach awaryjnych.

Próby szczelności i wytrzymałości gazociągu przed jego oddaniem do eksploatacji, prowadzenie systematycznych przeglądów funkcjonującego systemu przesyłowego zapewniają utrzymanie należytego stanu technicznego, a także eliminują w normalnych warunkach eksploatacji gazociągu możliwość wystąpienia nagłej awarii. Stosowanie rozwiązań o możliwie maksymalnej niezawodności systemu przesyłowego gazu, dobrej jakości wykonawstwa, zastosowania najlepszych dostępnych materiałów, przestrzeganie reżimów eksploatacyjnych i przeprowadzanych terminowo pracach konserwacyjno-remontowych, kontrolach i przeglądach technicznych oraz wprowadzeniu systemu ciągłego monitorowania sieci przesyłowej ogranicza do minimum ryzyko wystąpienia zakłóceń i stanów awaryjnych sieci przesyłowej gazu skutkujących ewentualną emisję zanieczyszczeń gazowych do atmosfery.

Projektowana inwestycja wymagać będzie budowy rurociągu przesyłowego gazu ziemnego wraz ze stacją redukcyjno-pomiarową Gaz-System S.A. Niemniej jednak, w trakcie eksploatacji rurociąg gazu nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń pyłowo - gazowych. Zatem nie będzie zachodzić zjawisko kumulowania się oddziaływań obu tych instalacji na stan jakości powietrza na etapie ich eksploatacji. Oddziaływanie tego gazociągu na środowisko będzie występować w fazie budowy i będzie ograniczać się do najbliższego sąsiedztwa jego trasy. W związku z powyższym oddziaływanie gazociągu na środowisko nie będzie kumulować się na etapie eksploatacji bloków gazowo-parowych (gazociąg będzie już wybudowany przed fazą eksploatacji bloków gazowo-parowych). Z uwagi na zakres i skalę oddziaływań gazociągu nie następuje kumulacja z planowaną inwestycją także w okresie budowy bloków gazowo-parowych.

Analiza przeprowadzona w raporcie ooś wykazała także, że nie istnieje ryzyko ponadnormalnego skumulowanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia oraz oddziaływań innych istniejących lub planowanych zamierzeń zlokalizowanych w jego otoczeniu.

Analiza ilości i rodzajów substancji niebezpiecznych przewidywanych do wykorzystywania w trakcie przyszłej eksploatacji przedsięwzięcia pod kątem zaliczenia instalacji do zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej wykazała, że projektowana instalacja nie będzie kwalifikowana jako zakład o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Zarówno kategoria zakładu jak i rodzaje i ilości substancji przewidywanych do wykorzystania w trakcie eksploatacji bloków oraz identyfikacja ich zagrożeń w zakresie palności, wybuchowości i toksyczności nie wykazuje konieczności kwalifikowania go jako zakładu stwarzającego zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, dla którego występuje konieczność ustalania bezpiecznej odległości, o której mowa w art. 73 ust. 4 i 5 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Eksploatacja instalacji bez względu na jej etapowanie związana będzie z koniecznością przygotowania procedur i instrukcji, które będą miały na celu zapobieganie występowaniu i ograniczaniu skutków awarii spełniając także wymóg informowania odpowiednich służb o ich wystąpieniu. W celu ochrony środowiska jako całości zaktualizowany zostanie istniejący System Zarządzania Środowiskowego według normy ISO 14001, w którym uwzględniona będzie praca nowych jednostek w zakresie potencjalnych awarii mogących mieć wpływ na środowisko związanych z magazynowaniem substancji

na terenie zakładu wraz ze wskazanymi metodami zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków potencjalnych awarii.

Inwestycja nie kwalifikuje się do przedsięwzięć, dla których istnieje potrzeba utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Dzięki skutecznemu ograniczeniu zanieczyszczeń, spalaniu czystych paliw oraz znacznemu oddaleniu instalacji od granicy państwa stężenia zanieczyszczeń powodowane jej eksploatacją nie spowodują znaczącego oddziaływania transgranicznego i w związku z tym dla wnioskowanego przedsięwzięcia nie wymagane jest przeprowadzanie postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko, o którym mowa w art. 104—112 ustawy ooś. Ze względu na charakter planowanego przedsięwzięcia, a także jego lokalizację nie stwierdzono możliwości wystąpienia transgranicznego oddziaływania.

Jak wykazały analizy przeprowadzone w odniesieniu do przedsięwzięcia, nie będzie ono powodowało przekroczenia standardów jakości środowiska. Biorąc pod uwagę, fakt, że w wymiarze normatywnym standardy jakości środowiska wyznaczają punkt odniesienia pozwalający określić, czy stan środowiska nie wpływa negatywnie na ludzi, wykazane w raporcie ooś dotrzymywanie wzmiankowanych standardów prowadzi do wniosku, że bezpośredni wpływ przedsięwzięcia na ludzi należy ocenić jako pomijalnie mały.

Ze względu na korzystną lokalizację planowanego przedsięwzięcia na terenie przemysłowym przeznaczonym pod działalność energetyki, w bezpośrednim sąsiedztwie istniejącej Elektrowni Połaniec oraz ze względu na dotrzymanie standardów jakości środowiska, które zostały przeanalizowane i przedstawione w raporcie ooś, nie powinny wystąpić konflikty społeczne związane z planowaną inwestycją ze strony okolicznych mieszkańców, choć mogą wystąpić sprzeciwy ze strony organizacji ekologicznych.

W raporcie wykazano, że inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko, w tym również na ludzi, nie stworzy zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego i będzie zgodna z obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z postanowieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach znak: WOO-II.4221.64.2025.KS.4 z dnia 30 kwietnia 2026 r. oraz postanowienia Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie znak: K.RZŚ.4900.60.2025.AM z dnia 26.06.2026 r., nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś.

W związku z art. 28 Kpa i art. 74 ust 3 i 3a ustawy ooś, za strony postępowania organ uznał wnioskodawcę, strony znajdujące się w 100 m obszarze oddziaływania od granic inwestycji, Towarzystwo na rzecz Ziemi oraz Stowarzyszenie Pracownia na rzecz Wszystkich Istot. Burmistrz Miasta i Gminy w Połańcu, stosując zasadę wyrażoną w art. 10 § 1, art. 61 § 4 i art. 106 § 2 Kpa, zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w tym o wystąpieniach do organów opiniujących i uzgadniających, umożliwiając w ten sposób stronom czynny udział w postępowaniu na każdym jego etapie. Ponieważ ustalona liczba stron przekracza 10, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy ooś organ, w celu zawiadamiania stron postępowania zastosował art. 49 Kpa, co oznacza, że wszystkie strony biorące udział w postępowaniu były zawiadomione poprzez kolejne zawiadomienia/obwieszczenia tj.: o wszczęciu postępowania, o czynnościach podejmowanych przez organ i o możliwości złożenia uwag, wniosków i zastrzeżeń do zebranego materiału dowodowego. Ponadto w ramach udziału społeczeństwa, na podstawie art. 33 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie,

udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, poinformowano społeczeństwo o toczącym się postępowaniu, co wyczerpuje zapisy tego artykułu.

Podczas postępowania z udziałem społeczeństwa wpłynął jeden wniosek z uwagami złożony przez Stowarzyszenie Pracownia na rzecz Wszystkich Istot, do których to uwag organ odniósł się szczegółowo w decyzji środowiskowej.

Na podstawie przedstawionej w Raporcie oceny oddziaływania analizy planowanego przedsięwzięcia, w oparciu o uzyskane uzgodnienia/opinie, określone zostało oddziaływanie, a także potencjalne zagrożenia związane z realizacją planowanego przedsięwzięcia. Zdefiniowane również zostały warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zapewniające ochronę środowiska.

**Z up. Burmistrza
/-/ mgr inż. Jarosław Kądziała
ZASTĘPCA BURMISTRZA**

UzasadnienieCharakterystykę przygotowała Małgorzata Kruzel-Witek – Kierownik Ref. Gospodarki Przestrzennej, Rolnictwa i Ochrony Środowiska. (tel.15 865 02 87)