

OŚ.6220.11.2024

Konin, 30 sierpnia 2024 r.

ZE PAK S.A.

ul. Kazimierska 45

62-510 Konin

reprezentowana przez pełnomocnika

Pana Michała Rutkowskiego

DECYZJA NR 6

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 2, art. 84, art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112), biorąc pod uwagę § 3 ust. 2 pkt 1 w związku z § 3 ust. 1 pkt 37 lit. c oraz § 3 ust. 1 pkt 30 lit. c rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2029 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) po rozpatrzeniu wniosku Pana Michała Rutkowskiego działającego z pełnomocnictwa ZE PAK S.A. ul. Kazimierska 45 62-510 Konin, z dnia 20 marca 2024 r.

ORZEKAM

I. Uzgodnić środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie kompletnego obiektu w formule „pod klucz” do obniżenia emisji rtęci do poziomu $\leq 7 \mu\text{g}/\text{Nm}^3$ w spalinach kotła BB-1345sN bloku nr 9 w Elektrowni Pątnów II, zlokalizowanego na działce nr 89/24 obręb Pątnów w Koninie.

II. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

III. Określić warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich w następujący sposób:

1. Zamontować 1 naziemny, prefabrykowany, atestowany, szczelny zbiornik

- magazynowy węgla aktywnego o pojemności użytkowej 80 m³ oraz pojemności całkowitej 100 m³,
2. W ramach planowanego przedsięwzięcia wykonać instalację dozowania węgla aktywnego do kanału spalin, pozwalającą uzyskać stężenie rtęci w spalinach na wylocie z kotła BB-1345sN bloku nr 9 na poziomie nie wyższym niż 7 µg/Nm³,
 3. Silos magazynowy węgla aktywnego wyposażyć w filtr odpylający gwarantujący uzyskanie stężenia pyłu na wylocie na poziomie nie wyższym niż 5 mg/Nm³,
 4. Rurociąg transportowy DN100 wyposażyć w przyłączy do rozładunku cystern, zawór przeponowy, separator magnetyczny oddzielający ewentualne zanieczyszczenia metalowe oraz systemu uziemiającego cysterny,
 5. Ruch pojazdów ciężkich z węglem aktywnym prowadzić wyłącznie w porze dnia, to jest godzinach: 06.00 – 22.00.
- IV. Ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku do niniejszej decyzji, stanowiącym jej integralną część.

UZASADNIENIE

Pan Michał Rutkowski, działający z pełnomocnictwa ZE PAK S.A. ul. Kazimierska 45 62-510 Konin, wnioskiem z dnia 20 marca 2024 r. (data wpływu, który został uzupełniony w dniu 18 kwietnia 2024 r.) zwrócił się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie kompletnego obiektu w formule „pod klucz” do obniżenia emisji rtęci do poziomu ≤7 µg/Nm³ w spalinach kotła BB-1345sN bloku nr 9 w Elektrowni Pątnów II, zlokalizowanego na działce nr 89/24 obręb Pątnów w Koninie.

W myśl art. 75 ust. 1 pkt 4 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 2024 r. poz. 1112) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Prezydent Miasta Konina.

Zgodnie z załączoną dokumentacją planowane przedsięwzięcie, na podstawie § 3 ust. 2 pkt 1 w związku z § 3 ust. 1 pkt 37 lit. c oraz § 3 ust. 1 pkt 30 lit. c rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane.

Prezydent Miasta Konina na podstawie art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca

1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2024 r. poz. 572) oraz art. 73 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 2024 r. poz. 1112) pismem znak OŚ.6220.11.2024 z dnia 19 kwietnia 2024 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego informując o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Na podstawie art. 80 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112) organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. W związku z powyższym, a także stosowanie do art. 64 ust. 2 pkt 3 ww. ustawy pismem znak OŚ.6220.11.2024 z dnia 19 kwietnia 2024 r. zwrócono się do Wydziału Urbanistyki i Architektury Urzędu Miejskiego w Koninie z prośbą o stwierdzenie zgodności lokalizacji planowanego przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego oraz o wydanie wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego miasta Konina dla działki o nr ewidencyjnym nr 89/24 obręb Pątnów w Koninie.

Wydział Urbanistyki i Architektury Urzędu Miejskiego w Koninie pismem znak UA.6727.258.2024 z dnia 25 kwietnia 2024 r. stwierdził, że zgodnie z uchwałą nr 222 Rady Miasta Konina z dnia 30 grudnia 2003 r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego m. Konina w północnej części miasta (opubl. w Dz. Urz. Woj. Wielkopolskiego z dnia 4 marca 2004 r., nr 26, poz. 718) działka o numerze ewidencyjnym 89/24 (obręb Pątnów) znajduje się na terenie oznaczonym w planie następującym symbolem i przeznaczona jest pod:

13.1P,S – tereny produkcji przemysłowej, baz i składów.

W związku z powyższym Wydział Urbanistyki i Architektury Urzędu Miejskiego w Koninie stwierdził, iż przedsięwzięcie polegające na budowie kompletnego obiektu w formule „pod klucz” do obniżenia emisji rtęci do poziomu $\leq 7 \mu\text{g}/\text{Nm}^3$ w spalinach kotła BB-1345sN bloku nr 9 w Elektrowni Pątnów II, na wnioskowanej działce nie narusza ustaleń wymienionego na wstępie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 2 w oparciu o art. 64 ust. 3, 4 oraz art. 78 ust. 1 pkt 2 oraz ust. 4 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 2024 r. poz. 1112) pismem znak

OŚ.6220.11.2024 z dnia 30 kwietnia 2024 r. zwrócono się do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie o opinię, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby - co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie pismem znak ON-NS.9011.8.60.2024 z dnia 15 maja 2024 r. (data wpływu) stwierdził, iż nie zachodzą przesłanki przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz wykonania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Stosownie do art. 64 ust. 1 pkt 4 w oparciu o art. 64 ust. 3, 4 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 2024 r. poz. 1112) pismem znak OŚ.6220.11.2024 z dnia 30 kwietnia 2024 r. zwrócono się do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kole o opinię, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby - co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole pismem znak PO.ZZŚ.4901.155.2024.PP.1 z dnia 20 maja 2024 r. (22 maja 2024 r. data wpływu) wezwał Prezydenta Miasta Konina do weryfikacji organu właściwego w sprawie wydania opinii co do potrzeb przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy w nawiązaniu do art. 397 ust. 3 pkt 1 lit. b ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (Dz. U. z 2024 r. poz. 1087 ze zm.) oraz art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54 ze zm.) jeśli przedsięwzięcie i zdarzenie ma miejsce na terenie zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu 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, organem właściwym w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) w sprawie ocen wodnoprawnych, o których mowa w art. 388 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne jest Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich. Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się na terenie zakładu ZE PAK S.A. Elektrownia Pątnów II, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko. Uwzględniając powyższe, Prezydent Miasta Konina pismem znak

OŚ.6220.11.2024 z dnia 23 maja 2024 r. zwrócił się o przekazanie całości dokumentacji zgodnie z właściwością do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole pismem znak PO.ZZŚ.4901.155.2024.PP.2 z dnia 20 maja 2024 r. przekazał wniosek Prezydenta Miasta Konina według właściwości do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu pismem znak P.RZŚ.4901.54.2024.KS z dnia 14 czerwca 2024 r. (data wpływu) wyraził opinie, iż nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko.

Stosownie do art. 64 ust. 1 pkt 3, w oparciu o art. 64 ust. 3, 4 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 2024 r. poz. 1112) pismem znak OŚ.6220.11.2024 z dnia 14 maja 2024 r. zwrócono się do Marszałka Województwa Wielkopolskiego o opinię, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby - co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, w oparciu o art. 64 ust. 3, 4 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 2024 poz. 1112) pismem znak OŚ.6220.11.2024 z dnia 30 kwietnia 2024 r. zwrócono się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu o opinię, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby - co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem znak WOO-IV.4220.587.2024.DG.1 z dnia 21 maja 2024 r. (data wpływu) zwrócił się do Prezydenta Miasta Konina o wezwanie wnioskodawcy do złożenia wyjaśnień do przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W związku z powyższym, pismem znak OŚ.6220.11.2024 z dnia 23 maja 2024 r. Prezydent Miasta Konina wezwał inwestora do odniesienia się do kwestii poruszonych w ww. piśmie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu.

W dniu 29 lipca 2024 r. do tut. Urzędu wpłynęły wyjaśnienia pełnomocnika inwestora stanowiące odpowiedź na ww. wezwanie.

Organ prowadzący postępowanie pismami znak OŚ.6220.11.2024 z dnia 29 lipca 2024 r. przekazał organom opiniującym (Marszałkowi Województwa

Wielkopolskiego, Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektorowi Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu, Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Koninie) dokumenty oraz wyjaśnienia będące odpowiedzią na pismo Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu znak WOO-IV.4220.587.2024.DG1.1 z dnia 21 maja 2024 r.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu pismem znak P.RZŚ.4901.54.2024.KS.2 z dnia 02 sierpnia 2024 r. (data wpływu) poinformował, że podtrzymuje swoje stanowisko przedstawione w swojej opinii znak P.RZŚ.4901.54.2024.KS z dnia 14 czerwca 2024 r., w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie pismem znak ON-NS.9011.8.60.2024 z dnia 05 sierpnia 2024 r. (data wpływu) stwierdził, iż ze względów higienicznych i zdrowotnych nie zachodzą przesłanki określone w art. 63 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 2024 r. poz. 1112) do stwierdzenia konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz wykonania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Marszałek Województwa Wielkopolskiego postanowieniem z dnia 13 sierpnia 2024 r., znak DSK-III.7030.1.31.2024 wydał opinie, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie kompletnego obiektu w formule „pod klucz” do obniżenia emisji rtęci do poziomu $\leq 7 \mu\text{g}/\text{Nm}^3$ w spalinach kotła BB-1345sN bloku nr 9 w Elektrowni Pątnów II, zlokalizowanego na działce nr 89/24 obręb Pątnów w Koninie, nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem znak WOO-IV.4220.587.2024.DG.2 z dnia 08 sierpnia 2024 r. (data wpływu) wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Zamontować 1 naziemny, prefabrykowany, atestowany, szczelny zbiornik magazynowy węgla aktywnego o pojemności użytkowej 80 m^3 oraz pojemności całkowitej 100 m^3 ,
2. W ramach planowanego przedsięwzięcia wykonać instalację dozowania węgla aktywnego do kanału spalin, pozwalającą uzyskać stężenie rtęci w spalinach na wylocie z kotła BB-1345sN bloku nr 9 na poziomie nie wyższym niż

7 $\mu\text{g}/\text{Nm}^3_{\text{u}}$,

3. Silos magazynowy węgla aktywnego wyposażyć w filtr odpylający gwarantujący uzyskanie stężenia pyłu na wylocie na poziomie nie wyższym niż 5 mg/Nm^3 ,
4. Rurociąg transportowy DN100 wyposażyć w przyłączy do rozładunku cystern, zawór przeponowy, separator magnetyczny oddzielający ewentualne zanieczyszczenia metalowe oraz systemu uziemiającego cysterny,
5. Ruch pojazdów ciężkich z węglem aktywnym prowadzić wyłącznie w porze dnia, to jest godzinach: 06.00 – 22.00.

Powyższe zostało ujęte w sentencji niniejszej decyzji.

Wobec powyższego, analizując obszerne dane w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnieniach, a także biorąc pod uwagę opinie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie oraz Marszałka Województwa Wielkopolskiego Prezydent Miasta Konina w niniejszej decyzji, odstąpił od konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla przedmiotowej inwestycji.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 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 2024 r. poz. 1112) przeanalizowano: rodzaj, skalę i cechy przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska m.in. względem obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000, a także wpływ na krajobraz.

Odnosząc się do kryteriów wskazanych w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ww. ustawy, na podstawie karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że przedmiotem postępowania jest budowa kompletnego obiektu w formule „pod klucz” do obniżenia rtęci do poziomu $\leq 7 \mu\text{g}/\text{Nm}^3$ w spalinach z kotła BB-1345sN bloku nr 9 w Elektrowni Pątnów II, na działce nr 89/24, obręb Pątnów, miasto

Konin. Wnioskodawca prowadzi działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, eksploatację bloku energetycznego nr 9 o mocy osiąganą brutto 474 MW, przy ul. Kazimierskiej 45, 62-510 w Koninie. Istniejąca instalacja spalania paliw objęta jest pozwoleniem zintegrowanym z 09 sierpnia 2007 r., znak SR.VII-3.6600-70/06 ze zmianami. Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji magazynowania, transportu oraz dozowania węgla aktywnego. Wnioskodawca jednoznacznie wskazał, że budowa instalacji nie będzie miała wpływu na łączną moc bloku nr 9 Elektrowni Pątnów II, a także jego podstawowe parametry, takie jak wydajność i sprawność kotła, temperaturę i ciśnienie pary na wyjściu z kotła.

Zakres budowy instalacji obejmuje między innymi: układ rozładunku węgla aktywnego, układ magazynowania węgla aktywnego z silosem magazynowym węgla aktywnego o pojemności użytkowej 80 m³ oraz pojemności całkowitej 100 m³, układ dawkowania węgla aktywnego, układ transportowy węgla aktywnego o długości około 105 m, układ wtrysku węgla aktywnego do kanału spalin, to jest rozdzielacza 6-cio drogowego, węzłów zasilających oraz lanc wtryskowych zabudowanych na kanale spalin. Przewiduje się także realizację przyłącza do zakładowej instalacji sprężonego powietrza wraz z wykonaniem zbiornika buforowego sprężonego powietrza o pojemności 5 m³, a także zbiornika azotu 5 m³. Rurociąg transportowy węgla aktywnego poprowadzony będzie wzdłuż konstrukcji galerii nawęglania oraz po ścianie zewnętrznej budynku kotłowni na dach kotłowni znajdujący się na poziomie 55 m, gdzie w pobliżu kanału spalin posadowiony będzie rozdzielacz wraz z przewodami rozdzielczymi oraz lancami wtryskowymi. Na dachu kotłowni przewiduje się również zabudowę podestu obsługowego do obsługi lanc wtryskowych przy istniejącym kanale spalin. Celem zabudowy instalacji jest obniżenie średniodobowego poziomu rtęci w spalinach do poziomu $\leq 7 \mu\text{g}/\text{Nm}^3$ (6% tlenu, spaliny suche). W przedmiotowej instalacji uwzględniono zastosowanie metody redukcji rtęci polegającej na jej adsorpcji na impregnowanych węglach aktywnych, które będą dozowane do kanału spalin. W metodzie tej za redukcję stężenia rtęci w spalinach odpowiadają mechanizmy sorpcji fizycznej i chemicznej zachodzące na powierzchni węgla aktywnego wprowadzonego do kanału spalin przed instalacją elektrofiltru. Przewiduje się dozowanie węgla aktywnego do kanału spalin w ilości 50 - 300 kg/h. Silos magazynowy wyposażony będzie w następujący osprzęt: kołpak rozładunkowy łączący rurociąg transportowy rozładunku cystern z silosem magazynowym, filtr odpylający, którego worki filtracyjne regenerowane będą sprężonym azotem, zawór nad i podciśnienia, sondę radarową, czujniki poziomi min. i max., czujnik ciśnienia, czujnik temperatury, czujnik pomiaru stężenia tlenu, aerację leja zsykowego silosu, objaki pneumatyczne (2 szt.) zabudowane na leju zsykowym

silosu, zasuwę nożowe ręczne odcinające (2 szt.) zabudowane na króćcach wysypowych z silosu, konstrukcja nośna z belką jezdnią pod wciągnik elektryczny zabudowana na dachu silosu. Ze względu na zakres dozowania od 50 - 300 kg/h zastosowano podział na dwa zakresy dozowania: - zakres dozowania I umożliwiający dozowanie od 50 do około 150 kg/h - zakres dozowania II umożliwiający dozowanie od 120 do około 300 kg/h. Rurociąg transportowy DN100 będzie wyposażony w przyłączy rozładunku cystern, zawór przeponowy DN100, separator magnetyczny oddzielający ewentualne zanieczyszczenia metalowe oraz systemu uziemiającego cysterny. Na potrzeby rozładunku cystern będzie doprowadzone rurociągiem DN65 sprężone powietrze osuszone do punktu rosy -40°C . Rurociąg rozładowniczy oraz rurociąg sprężonego powietrza zostaną poprowadzone poprzez bramownicę o długości 13,8 m z miejsca rozładunku do budynku technologicznego.

W związku z realizacją planowanej inwestycji łączna powierzchnia na działce 89/24 obręb Pątnów wyłączona z powierzchni biologicznie czynnej wyniesie do 73,03 m², co stanowi 0,384 % powierzchni działki i będzie przeznaczona pod:

- posadowienie budynku technologicznego z silosem na węgiel aktywny oraz urządzeniami dawkowującymi, a także pomieszczeniem sterowniczym - do 35,28 m²,
- posadowienie zbiorników na powietrze i azot o łącznej powierzchni wynoszącej do 12,25 m²,
- chodniki i podjazd - do 25,5 m².

Pozostałe urządzenia i obiekty zostaną zrealizowane w ramach istniejących obiektów i infrastruktury na terenie zakładu.

Odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ww. ustawy ustalono, że Elektrownia Pątnów II wyposażona jest w kocioł opalany węglem brunatnym BB-1345sN o mocy cieplnej w paliwie 1080 MW. Kocioł wyposażony jest w instalację odsiarczania spalin, instalację redukcji tlenków azotu, instalację odpylania. Obecnie źródłami emisji substancji do powietrza na terenie Elektrowni są: instalacja spalania paliw w postaci ww. kotła, instalacja pomocnicza, tj. dwa zbiorniki do magazynowania mączki kamienia wapiennego na potrzeby instalacji odsiarczania spalin oraz spalanie paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie inwestycji. Po realizacji planowanego przedsięwzięcia nowym źródłem emisji będzie silos na węgiel aktywny wyposażony w filtr workowy gwarantujący uzyskanie stężenia pyłu na wylocie na poziomie nie wyższym niż 5 mg/Nm³ oraz spalanie paliw w silniku pojazdu dostarczającego węgiel aktywny do silosu. Aktualnie emisja rtęci ograniczana jest z wykorzystaniem elektrofiltrów do oczyszczania rtęci osadzonej na cząstkach pyłu oraz z wykorzystaniem instalacji do odsiarczania na mokro przyczyniającej się do dodatkowej redukcji rtęci utlenionej do postaci wymywanej. Jak wynika z dołączonych do uzupełnienia karty

informacyjnej przedsięwzięcia wyników emisji ciągłego monitoringu rtęci za rok 2023 r., obecnie stężenia średnioroczne rtęci nie przekraczają $20 \mu\text{g}/\text{m}^3_{\text{u}}$ ($0,02 \text{ mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$), tj. nie przekraczają dopuszczalnego poziomu emisji tej substancji zgodnie z posiadanym pozwoleniem zintegrowanym (wraz ze zmianami) oraz z uwzględnieniem udzielonych odstępstw. Jednakże wartość ta jest dopuszczalna w tzw. OKRESIE II obowiązującym od 18 sierpnia 2021 r. do 17 sierpnia 2024 r. Po tej dacie, tj. od 18 sierpnia 2024 r. instalację będzie obowiązywał tzw. OKRES III, w którym dopuszczalny poziom emisji średniorocznej rtęci w pozwoleniu zintegrowanym został ustalony na poziomie wynikającym z granicznych wielkości emisyjnych określonych w konkluzjach dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania paliw, tj. na poziomie $0,007 \text{ mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$ ($7 \mu\text{g}/\text{m}^3_{\text{u}}$). Obecne rozwiązania w zakresie redukcji emisji rtęci nie są zatem wystarczające do osiągnięcia wyżej określonego poziomu. Planowane jest zatem wykonanie dodatkowej instalacji do obniżenia emisji rtęci tj. instalacji dozowania węgla aktywnego do kanału spalin, która zagwarantuje dotrzymanie zaostrożonych norm. Przewiduje się dozowanie węgla aktywnego do kanału spalin w ilości 50 - 300 kg/h za pomocą lanc wtryskowych zabudowanych na kanale spalin. Budowa instalacji nie będzie miała wpływu na łączną moc bloku nr 9 Elektrowni Pątnów II, a także jego podstawowe parametry, takie jak wydajność i sprawność kotła, temperaturę i ciśnienie pary na wyjściu z kotła. Obliczenia wielkości emisji i rozprzestrzeniania zanieczyszczeń wykonane na potrzeby uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia przeprowadzone z założeniem najbardziej niekorzystnego oddziaływania instalacji, w oparciu o graniczne wielkości emisji, jakie mogą wystąpić wykazały, że wielkości emitowanych substancji nie będą powodować przekroczenia wartości odniesienia w powietrzu oraz dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87) poza terenem, do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny oraz, że będą dotrzymane standardy jakości powietrza określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r. poz. 845), a w związku z tym, spełnione będą wymagania w zakresie ochrony powietrza określone w przepisach.

Dodatkowo przeprowadzono analizę rozprzestrzeniania emisji rtęci w powietrzu w stanie obecnym, z uwzględnieniem poziomów emisji rtęci obecnie uzyskiwanych (na podstawie wyników z monitoringu ciągłego za rok 2023 r.). Z przedstawionych danych wynika, iż praca instalacji w stanie obecnym, tj. przy osiąganiu średniorocznego stężenia rtęci w spalinach kotła na poziomie $13 \mu\text{g}/\text{m}^3_{\text{u}}$ nie powoduje przekroczeń dopuszczalnych wartości określonych w ww.

rozporządzeniach. W ramach uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia wykonano również analizę w zakresie oddziaływania skumulowanego planowanego przedsięwzięcia z obiektami istniejącymi zakładu, a także przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze planowanego przedsięwzięcia, tj. Elektrownią Pątnów. Analiza ta również nie wykazała przekroczeń obowiązujących norm. Ponadto, dla ww. analiz sprawdzono, czy budynki mieszkalne znajdujące się w pobliżu emitorów nie będą narażone na przekroczenia wartości odniesienia substancji w powietrzu oraz nie będą narażone na przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu, a także z uwagi na fakt, iż w zasięgu 30 x_{mm} od emitorów znajdują się tereny ochrony uzdrowiskowej, w obliczeniach poziomów substancji w powietrzu na tych obszarach uwzględnione zostały ustalone dla nich dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu oraz wartości odniesienia substancji w powietrzu. Przedstawione obliczenia wykazały, że wielkości emisji z ww. źródeł, we wszystkich wariantach obliczeń, nie będą naruszały dopuszczalnych norm na zabudowie mieszkalnej jak również na terenach uzdrowiskowych. Ze względu na założenia przyjęte do obliczeń, w niniejszej decyzji określono skuteczność planowanych do zastosowania urządzeń ograniczających wielkość emitowanych substancji. Biorąc pod uwagę wyniki przeprowadzonej analizy, a także uwzględniając nałożone na wnioskodawcę w niniejszej decyzji warunki realizacji przedsięwzięcia, należy stwierdzić, iż zakład nie będzie stanowił zagrożenia dla stanu jakości powietrza.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a oraz lit. c 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 2024 r. poz. 1112), na podstawie karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że przedsięwzięcie zaplanowano na terenie istniejącego zakładu produkcyjnego. Najbliższa zabudowa chroniona akustycznie zlokalizowana jest w odległości ok. 600 m od działki objętej niniejszym wnioskiem i będzie oddzielona istniejącymi obiektami zakładu. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Nowymi źródłami hałasu, które będą związane z eksploatacją przedsięwzięcia będą: budynek technologiczny, czerpnia powietrza na budynku technologicznym o poziomie mocy akustycznej do 90 dB, filtr workowy o poziomie mocy akustycznej do 80 dB, klimatyzator o poziomie mocy akustycznej do 70 dB. W uzupełnieniu karty informacyjnej przedsięwzięcia oszacowano, że obecnie natężenie ruchu na terenie zakładu kształtuje się na poziomie 12 składów z węglem na dobę oraz 90 pojazdów ciężkich na dobę.

Po realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia natężenie ruchu pojazdów nieznacznie wzrośnie z uwagi na dostawy węgla aktywnego realizowane raz w tygodniu. Z uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że pojazdy ciężkie z węglem aktywnym poruszać się będą wyłącznie w porze dnia, co wskazano jako warunek w niniejszej decyzji. W uzupełnieniu karty informacyjnej przedsięwzięcia dokonano analizy akustycznej oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na klimat akustyczny otoczenia, która nie wykazała możliwości wystąpienia przekroczeń standardów na granicy najbliższych terenów akustycznie chronionych. Uwzględniając charakter planowanego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację, nie przewiduje się, aby mogło ono powodować przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Odnosząc się do kryteriów wskazanych w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g 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 2024 r. poz. 1112) stwierdzono, że eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie wymagać zaopatrzenia w wodę, nie będzie również generować ścieków bytowych i technologicznych. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane do istniejącej studzienki kanalizacji deszczowej. Obecnie cały teren, na którym ma powstać instalacja, jest utwardzony, a wody deszczowe są odprowadzane do kanalizacji deszczowej znajdującej się na terenie zakładu. Po wybudowaniu instalacji nie zmieni się sposób gospodarowania wodami opadowymi i roztopowymi.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ww. ustawy ustalono, że w wyniku realizacji planowanego przedsięwzięcia, powstawać będą głównie odpady budowlane. Gospodarka odpadami będzie prowadzona zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami. W związku z eksploatacją przedmiotowej instalacji przewiduje się powstawanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne o kodach: 10 01 02, 10 01 99*, 13 02 08*, 15 02 03, 16 02 14. Popiół lotny spod ciągu spalin kotła oraz spod elektrofiltrów przekazywany jest transportem pneumatycznym do dwóch zbiorników retencyjnych popiołu o pojemności 7 000 m³ w Elektrowni Pątnów i do zbiornika nad wytwórnią suspensji. Odpad bez magazynowania przekazywany jest uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia. Mając na uwadze powyższe rozwiązania nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Biorąc pod uwagę informacje zawarte w karcie informacyjnej

przedsięwzięcia, w odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b ww. ustawy, z uwagi na lokalizację, skalę i cechy przedsięwzięcia oraz rodzaj emisji do środowiska związanych z jego funkcjonowaniem, nie przewiduje się wystąpienia znaczących powiązań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań planowanego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami. Przedstawiona analiza oddziaływania na klimat akustyczny i stan jakości powietrza obejmująca obecne oddziaływanie oraz wpływ planowanego przedsięwzięcia nie wykazała możliwości wystąpienia przekroczeń w tym zakresie.

Z uwagi na rodzaj, skalę oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ww. ustawy należy stwierdzić, że Elektrownia Pątnów II jest zakładem zwiększonego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Dla zakładu opracowany jest „Program Zapobiegania Poważnym Awariom Przemysłowym” nr 3-04.00.01.00, aktualne Wydanie 14. Możliwość wystąpienia poważnej awarii przemysłowej wiąże się z nagromadzeniem na terenie zakładu substancji niebezpiecznych, które ze względu na swoje właściwości toksyczne, palne lub niebezpieczne dla środowiska wodnego mogą być źródłem zagrożeń. W związku z zabudową nowej instalacji na terenie zakładu nie przewiduje się składowania dodatkowych substancji niebezpiecznych wpływających na zaliczenie zakładu do zakładu o zwiększonym ryzyku. Przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii oraz realizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej będzie ograniczone. Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia: trzęsień ziemi, powodzi czy osuwisk. Przedsięwzięcie będzie zaadaptowane do zmieniających się warunków klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych poprzez planowane rozwiązania konstrukcyjno-budowlane. Uwzględniając rodzaj i skalę przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie przyczyni się do zwiększenia emisji zanieczyszczeń do powietrza i nie wpłynie znacząco na zmiany klimatu na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, g, h, i, j ww. ustawy w oparciu o zapisy uzupełnienia do karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że teren planowanego przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych oraz na obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, na obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskich, leśnych, obszarach przylegających do jezior i rzek oraz lasów a także strefach ochronnych ujęć wód. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne. W związku z realizacją przedmiotowego

przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska. Przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na obszarach o wysokiej gęstości zaludnienia.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ww. ustawy ustalono, że realizacja przedsięwzięcia będzie się wiązała z wykorzystaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć materiałów i surowców budowlanych. W wyniku realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia nie będzie dochodzić do znaczącego negatywnego wpływu na bioróżnorodność.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ww. ustawy, 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 2023 r. poz. 1336 ze zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Puszcza Bieniszewska PLH300011, oddalony o ok. 2,5 km od przedsięwzięcia. Łączna powierzchnia na działce 89/24 wyłączona z powierzchni biologicznie czynnej wyniesie 73,03 m², co stanowi 0,384 % powierzchni działki. W ramach przedsięwzięcia nie planuje się wycinki drzew. Biorąc pod uwagę charakter, skalę i lokalizację planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach obszaru jednolitej części wód podziemnych (jcwpd) PLGW600062 (o słabym stanie ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym i jest zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego pod kątem ilościowym) oraz w granicach zlewni jednolitej części wód powierzchniowych jeziornych (jcwp) Gośławskie o kodzie PLLW10094 (status silnie zmienionej części wód, stan jest zły (umiarkowany potencjał ekologiczny, stan chemiczny poniżej dobrego)).

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania oraz zastosowane rozwiązania, nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na realizację celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne (Dz. U. z 2024 r.

poz. 1087 ze zm.), a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r. poz. 335).

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ww. ustawy przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia, z uwagi na rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania, nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Na podstawie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) Prezydent Miasta Konina pismem znak OŚ.6220.11.2024 z dnia 20 sierpnia 2024 r. zawiadomił o zakończeniu zbierania dowodów w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie kompletnego obiektu w formule „pod klucz” do obniżenia emisji rtęci do poziomu $\leq 7 \mu\text{g}/\text{Nm}^3$ w spalinach kotła BB-1345sN bloku nr 9 w Elektrowni Pątnów II, zlokalizowanego na działce nr 89/24 obręb Pątnów w Koninie oraz o możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem i możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów. W zawiadomieniu wskazano miejsce i czas do wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań, a także ostateczny termin zapoznania się z materiałami.

W myśl art. 104 ww. ustawy organ administracji publicznej załatwia sprawę przez wydanie decyzji, chyba, że przepisy kodeksu stanowią inaczej. Decyzje rozstrzygają sprawę, co do jej istoty w całości lub w części albo w inny sposób kończą sprawę w danej instancji.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a 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 2024 r. poz. 1112). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b ww. ustawy.

2. Złożenie wniosku, o którym mowa w pkt 1, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna,

o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w pkt 1, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia na podstawie informacji na temat stanu środowiska o możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ww. ustawy.

4. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koninie za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od daty doręczenia.

5. Zgodnie z art. 127a ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Powyższe oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu oraz brak jest możliwości złożenia odwołania do organu wyższego stopnia i zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się praw do wniesienia odwołania.



z up. Prezydenta Miasta Konina

Agnieszka Szkudelska
Zastępca Pierwszego
Wicemarszałka Rady Miejskiej

Otrzymują:

1. Pan Michał Rutkowski - pełnomocnik ZE PAK S.A.
SBB ENERGY S.A.
Rosocha - Kolonia 2k, 62-590 Golina
2. ZE PAK S.A.
ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin
3. a/a I.M.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
ul. Kościuszki 57, 61-891 Poznań (za pośrednictwem ePUAP)
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
ul. Staszica 16, 62-500 Konin (za pośrednictwem ePUAP)
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu
ul. Chlebowa 4/8 61-003 Poznań (za pośrednictwem ePUAP)
4. Marszałek Województwa Wielkopolskiego
al. Niepodległości 34, 61-714 Poznań (za pośrednictwem ePUAP)

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 222,00 zł (słownie złotych: dwieście dwadzieścia dwa 00/100).

Załącznik do Decyzji nr 6 znak OŚ.6220.11.2024 z dnia 30 sierpnia 2024 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia – Budowa kompletnego obiektu w formule „pod klucz” do obniżenia emisji rtęci do poziomu $\leq 7 \mu\text{g}/\text{Nm}^3$ w spalinach kotła BB-1345sN bloku nr 9 w Elektrowni Pątnów II, zlokalizowanego na działce nr 89/24 obręb Pątnów w Koninie.

Planowana budowa kompletnego obiektu w formule „pod klucz” do obniżenia rtęci do poziomu $\leq 7 \mu\text{g}/\text{Nm}^3$ w spalinach z kotła BB-1345sN bloku nr 9 w Elektrowni Pątnów II i zlokalizowana będzie na działce nr 89/24, obręb Pątnów w Koninie. Wnioskodawca prowadzi działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, eksploatację bloku energetycznego nr 9 o mocy osiąganą brutto 474 MW, przy ul. Kazimierskiej 45, 62-510 w Koninie. Istniejąca instalacja spalania paliw objęta jest pozwoleniem zintegrowanym z dnia 09 sierpnia 2007 r., znak SR.VII-3.6600-70/06 ze zmianami. Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji magazynowania, transportu oraz dozowania węgla aktywnego. Wnioskodawca jednoznacznie wskazał, że budowa instalacji nie będzie miała wpływu na łączną moc bloku nr 9 Elektrowni Pątnów II, a także jego podstawowe parametry, takie jak wydajność i sprawność kotła, temperaturę i ciśnienie pary na wyjściu z kotła.

Zakres budowy instalacji obejmuje między innymi: układ rozładunku węgla aktywnego, układ magazynowania węgla aktywnego z silosem magazynowym węgla aktywnego o pojemności użytkowej 80 m^3 oraz pojemności całkowitej 100 m^3 , układ dawkowania węgla aktywnego, układ transportowy węgla aktywnego o długości około 105 m, układ wtrysku węgla aktywnego do kanału spalin, to jest rozdzielacza 6-cio drogowego, węzłów zasilających oraz lanc wtryskowych zabudowanych na kanale spalin. Przewiduje się także realizację przyłącza do zakładowej instalacji sprężonego powietrza wraz z wykonaniem zbiornika buforowego sprężonego powietrza o pojemności 5 m^3 , a także zbiornika azotu 5 m^3 . Rurociąg transportowy węgla aktywnego poprowadzony będzie wzdłuż konstrukcji galerii nawęglania oraz po ścianie zewnętrznej budynku kotłowni na dach kotłowni znajdujący się na poziomie 55 m, gdzie w pobliżu kanału spalin posadowiony będzie rozdzielacz wraz z przewodami rozdzielczymi oraz lancami wtryskowymi. Na dachu kotłowni przewiduje się również zabudowę podestu obsługowego do obsługi lanc wtryskowych przy istniejącym kanale spalin. Celem zabudowy instalacji jest obniżenie średniodobowego poziomu rtęci w spalinach do poziomu $\leq 7 \mu\text{g}/\text{Nm}^3$ (6% tlenu, spaliny suche). W przedmiotowej instalacji uwzględniono zastosowanie metody redukcji rtęci polegającej na jej

adsorpcji na impregnowanych węglach aktywnych, które będą dozowane do kanału spalin. W metodzie tej za redukcję stężenia rtęci w spalinach odpowiadają mechanizmy sorpcji fizycznej i chemicznej zachodzące na powierzchni węgla aktywnego wprowadzonego do kanału spalin przed instalacją elektrofiltru. Przewiduje się dozowanie węgla aktywnego do kanału spalin w ilości 50 - 300 kg/h. Silos magazynowy wyposażony będzie w następujący osprzęt: kołpak rozładowniczy łączący rurociąg transportowy rozładunku cystern z silosem magazynowym, filtr odpylający, którego worki filtracyjne regenerowane będą sprężonym azotem, zawór nad i podciśnienia, sondę radarową, czujniki poziomi min. i max., czujnik ciśnienia, czujnik temperatury, czujnik pomiaru stężenia tlenu, aerację leja zsykowego silosu, obijaki pneumatyczne (2 szt.) zabudowane na leju zsykowym silosu, zasuwy nożowe ręczne odcinające (2 szt.) zabudowane na króćcach wysypowych z silosu, konstrukcja nośna z belką jezdnią pod wciągnik elektryczny zabudowana na dachu silosu. Ze względu na zakres dozowania od 50 - 300 kg/h zastosowano podział na dwa zakresy dozowania: - zakres dozowania I umożliwiający dozowanie od 50 do około 150 kg/h, - zakres dozowania II umożliwiający dozowanie od 120 do około 300 kg/h. Rurociąg transportowy DN100 będzie wyposażony w przyłącznie rozładunku cystern, zawór przeponowy DN100, separator magnetyczny oddzielający ewentualne zanieczyszczenia metalowe oraz systemu uziemiającego cysterny. Na potrzeby rozładunku cystern będzie doprowadzone rurociągiem DN65 sprężone powietrze osuszone do punktu rosy -40°C . Rurociąg rozładowniczy oraz rurociąg sprężonego powietrza zostaną poprowadzone poprzez bramownicę o długości 13,8 m z miejsca rozładunku do budynku technologicznego.

Łączna powierzchnia na działce 89/24 obręb Pątnów wyłączona z powierzchni biologicznie czynnej wyniesie do 73,03 m², co stanowi 0,384 % powierzchni działki i będzie przeznaczona pod:

- posadowienie budynku technologicznego z silosem na węgiel aktywny oraz urządzeniami dawkującymi, a także pomieszczeniem sterowniczym - do 35,28 m²,
- posadowienie zbiorników na powietrze i azot o łącznej powierzchni wynoszącej do 12,25 m²,
- chodniki i podjazd - do 25,5 m².

Pozostałe urządzenia i obiekty zostaną zrealizowane w ramach istniejących obiektów i infrastruktury na terenie zakładu.

Elektrownia Pątnów II wyposażona jest w kocioł opalany węglem brunatnym BB-1345sN o mocy cieplnej w paliwie 1080 MW. Kocioł wyposażony jest w instalację odsiarczania spalin, instalację redukcji tlenków azotu, instalację odpylania. Obecnie źródłami emisji substancji do powietrza na terenie Elektrowni są: instalacja spalania paliw w postaci ww. kotła, instalacja pomocnicza, tj. dwa zbiorniki do magazynowania mączki kamienia wapiennego na potrzeby instalacji

odsiarczania spalin oraz spalanie paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie inwestycji. Po realizacji planowanego przedsięwzięcia nowym źródłem emisji będzie silos na węgiel aktywny wyposażony w filtr workowy gwarantujący uzyskanie stężenia pyłu na wylocie na poziomie nie wyższym niż 5 mg/Nm^3 oraz spalanie paliw w silniku pojazdu dostarczającego węgiel aktywny do silosu. Aktualnie emisja rtęci ograniczana jest z wykorzystaniem elektrofiltrów do oczyszczania rtęci osadzonej na cząstkach pyłu oraz z wykorzystaniem instalacji do odsiarczania na mokro przyczyniającej się do dodatkowej redukcji rtęci utlenionej do postaci wymywanej. Planowane jest wykonanie dodatkowej instalacji do obniżenia emisji rtęci, tj. instalacji dozowania węgla aktywnego do kanału spalin, która zagwarantuje dotrzymanie zaostorzonych norm. Przewiduje się dozowanie węgla aktywnego do kanału spalin w ilości 50 - 300 kg/h za pomocą lanc wtryskowych zabudowanych na kanale spalin.

Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Nowymi źródłami hałasu, które będą związane z eksploatacją przedsięwzięcia będą: budynek technologiczny, czerpnia powietrza na budynku technologicznym o poziomie mocy akustycznej do 90 dB, filtr workowy o poziomie mocy akustycznej do 80 dB, klimatyzator o poziomie mocy akustycznej do 70 dB. Obecnie natężenie ruchu na terenie zakładu kształtuje się na poziomie 12 składów z węglem na dobę oraz 90 pojazdów ciężkich na dobę. Po realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia natężenie ruchu pojazdów nieznacznie wzrośnie z uwagi na dostawy węgla aktywnego realizowane raz w tygodniu. Pojazdy ciężkie z węglem aktywnym poruszać się będą wyłącznie w porze dnia.

Eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie wymagać zaopatrzenia w wodę, nie będzie również generować ścieków bytowych i technologicznych. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane do istniejącej studzienki kanalizacji deszczowej. Obecnie cały teren, na którym ma powstać instalacja, jest utwardzony, a wody deszczowe są odprowadzane do kanalizacji deszczowej znajdującej się na terenie zakładu. Po wybudowaniu instalacji nie zmieni się sposób gospodarowania wodami opadowymi i roztopowymi.

W wyniku realizacji planowanego przedsięwzięcia, powstawać będą głównie odpady budowlane. Gospodarka odpadami będzie prowadzona zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami. W związku z eksploatacją przedmiotowej instalacji przewiduje się powstawanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne o kodach: 10 01 02, 10 01 99*, 13 02 08*, 15 02 03, 16 02 14. Popiół lotny spod ciągu spalin kotła oraz spod elektrofiltrów przekazywany jest transportem pneumatycznym do dwóch zbiorników retencyjnych popiołu o pojemności $7\,000 \text{ m}^3$ w Elektrowni Pątnów i do zbiornika nad wytwórnią

suspensji. Odpad bez magazynowania przekazywany jest uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia.

Elektrownia Pątnów II jest zakładem zwiększonego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Dla zakładu opracowany jest „Program Zapobiegania Poważnym Awariom Przemysłowym” nr 3-04.00.01.00, aktualne Wydanie 14. Możliwość wystąpienia poważnej awarii przemysłowej wiąże się z nagromadzeniem na terenie zakładu substancji niebezpiecznych, które ze względu na swoje właściwości toksyczne, palne lub niebezpieczne dla środowiska wodnego mogą być źródłem zagrożeń. W związku z zabudową nowej instalacji na terenie zakładu nie przewiduje się składowania dodatkowych substancji niebezpiecznych wpływających na zaliczenie zakładu do zakładu o zwiększonym ryzyku.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie związane z wycinką drzew .



z up. Prezydenta Miasta Konina


Agnieszka Szkułowska
Zastępca Kierownika
Wydziału Ochrony Środowiska