

OSGK.6220.122.2021.DK

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

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ust. 1, art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 2373), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.) oraz §3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 26 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o.o., ul. Przemysłowa 6A, 16-400 Suwałki, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie kotłowni biomasowej parowej przy ul. Przemysłowej 6A w Suwałkach

### **stwierdzam**

brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie kotłowni biomasowej parowej przy ul. Przemysłowej 6A w Suwałkach

### **UZASADNIENIE**

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o.o., ul. Przemysłowa 6A, 16-400 Suwałki, wystąpiła do tut. Organu z wnioskiem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie kotłowni biomasowej parowej przy ul. Przemysłowej 6A w Suwałkach.

Do wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia, kopię mapy ewidencyjnej, mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z §3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), obejmujące elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w rozumieniu §2 pkt 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z wyłączeniem odpadów niebędących biomasą w rozumieniu § 2 pkt 1 tego rozporządzenia, w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu tych instalacji, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW; zaliczane jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W związku z powyższym, zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, dla przedmiotowego przedsięwzięcia wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W oparciu o art. 61 §1 i §4 Kodeksu postępowania administracyjnego, Organ obwieszczeniem zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz o możliwości składania uwag i wniosków. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, organ zasięgnął opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Suwałkach oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku, postanowieniem Nr WSTI.4220.139.2021.JW z dnia 24.11.2021 r., po przeanalizowaniu całości materiału w przedmiotowej sprawie, biorąc pod uwagę rodzaj, skalę oraz uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, uznał, że odstąpienie od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest uzasadnione.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Suwałkach, opinią Nr 176.O.NZ.2021 z dnia 22.11.2021 r., również uznał, że dla ww. przedsięwzięcia, biorąc pod uwagę usytuowanie przedsięwzięcia, jego charakter oraz przewidywane rozwiązania minimalizujące w istotny sposób możliwość oddziaływania inwestycji na środowisko, nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie opinią nr BI.ZZŚ.4360.404.2021.AN z dnia 22.11.2021r., stwierdził, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie kotłowni biomasowej parowej przy ul. Przemysłowej 6A w Suwałkach, nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w zakresie wpływu na stan wód oraz osiągnięcia celów środowiskowych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zgodne jest z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego na podstawie uchwały Rady Miejskiej w Suwałkach NR XII/I59/2019 z dnia 25 września 2019 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego rejonu ulicy Piaskowej w Suwałkach i oznaczone jest symbolem 11C oznaczającym teren infrastruktury technicznej ciepłownictwa. W zakresie przeznaczenia podstawowego dla terenu 11C ustalono funkcję ciepłowni miejskiej w Suwałkach z brakiem możliwości realizacji funkcji mieszkaniowej. Umożliwia więc adaptację istniejącego zagospodarowania terenu z możliwością wymiany, przebudowy lub rozbudowy istniejących obiektów kubaturowych i infrastruktury energetycznej oraz budowy nowej.

Stosownie do art. 63 ww. ustawy, Organ przeanalizował rodzaj, zakres i usytuowanie przedsięwzięcia oraz rodzaj i skalę jego możliwego oddziaływania.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie kotłowni biomasowej parowej przy ul. Przemysłowej 6A w Suwałkach na terenie Ciepłowni Głównej Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Suwałkach, na działkach o nr geod. 24881, 24852/2, 24851/2, położonych w obrębie ewidencyjnym 10, na terenie gminy Miasta Suwałki.

W granicach nieruchomości Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej znajdują się obiekty budowlane oraz infrastruktura techniczna niezbędna do funkcjonowania przedsiębiorstwa. Ponadto znajdują się tu drogi, place manewrowe i parkingi o nawierzchni asfaltowej, stanowiące wewnętrzną sieć komunikacyjną zakładu o pow. łącznej 18103,47 m<sup>2</sup> oraz utwardzone place składowe opału i odpadów paleniskowych o pow. 27000 m<sup>2</sup> i 2400 m<sup>2</sup>. Łączna powierzchnia terenów placów składowych wynosi 29400 m<sup>2</sup>. Łączna zabudowana i utwardzona powierzchnia wynosi 5,4404 ha. Powierzchnia biologicznie czynna stanowi ok.

41,9% powierzchni całej nieruchomości. Obsługa komunikacyjna realizowana będzie poprzez istniejące układy komunikacyjne i nie planuje się ich zmiany.

Głównym celem przedsięwzięcia jest produkcja pary kierowanej do istniejącego turbozespołu Ciepłowni Głównej, gdzie wytwarzana będzie energia elektryczna i ciepło w procesie wysokosprawnej kogeneracji. Nowa kotłownia biomasowa parowa ma na celu przejście pracy istniejącego węglowego kotła parowego OR-35N znajdującego się w Ciepłowni Głównej. Pozwoli to na zastąpienie w procesie wytwarzania pary, paliw kopalnych odnawialnymi źródłami energii i zmniejszeniem emisji zanieczyszczeń do powietrza, w tym dwutlenku węgla. Paliwem spalonym w planowanej instalacji będzie biomasa w postaci zrębek z produkcji leśnej i powiązanych gałęzi przemysłu. Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę nowych źródeł spalania wraz z towarzyszącą infrastrukturą, w skład którego wejdą:

- dwa bliźniacze kotły parowe opalane biomasą o mocy w paliwie nieprzekraczającej 14,9 MW każdy i o łącznej maksymalnej produkcji pary dla istniejącego turbozespołu wynoszącej co najmniej 32,0 Mg pary/h wraz z kompletną infrastrukturą kotłowni parowej obejmującą budowę nowej hali kotłów,
- wysokosprawne oczyszczanie spalin dla każdego z kotłów- elektrofiltry,
- układ odzysku ciepła utajonego w wyniku kondensacji wilgoci zawartej w spalinach - ekonomizer,
- wspólny dla obu źródeł spalania paliw komin,
- budowa magazynu podręcznego paliwa wraz z wiatą z ruchomymi podłogami i systemem podawania biomasy do kotłów,
- magazyn główny paliwa, który zlokalizowany będzie na części istniejącego placu magazynowego miału węglowego,
- dostosowanie części istniejącego placu magazynowego odpadów paleniskowych do możliwości magazynowania odpadów ze spalania biomasy,
- budowa naziemnego zbiornika przeciwpożarowego.

Przedsięwzięcie obejmie również realizację zadań polegających na:

- włączeniu układu parowego nowych kotłów biomasowych w istniejący układ parowy turbozespołu (w zakresie odcinków prowadzonych wewnątrz budynku głównego ciepłowni);
- doprowadzeniu energii elektrycznej od istniejących punktów doprowadzenia mocy elektrycznej (bazowo- od rozdzielni głównej nN w Budynku SUW) do rozdzielni elektrycznej KBP wymaganej do zrealizowania w ramach Inwestycji,
- podłączeniu „układu kondensacji spalin” (UKS) KBP do istniejącego rurociągu zasilającego wymiennik podturbinowy,
- wykonania przebiegu instalacji AKPiA w zakresie nawiązującym do nadrzędnego systemem sterowania i obsługi bloku energetycznego firmy VALMET,
- wykonania dróg komunikacji kołowej i p.poż. w zakresie niezbędnym do nawiązania do istniejącego układu dróg,
- wykonania sieci podziemnych, przyłączy podziemnych, instalacji podziemnych (w tym, w miarę potrzeb: doprowadzenia mediów, odprowadzenia ścieków, odprowadzenia wód).

Planowane przedsięwzięcie nie będzie wymagało wycinki drzew.

Zakupiona biomasa będzie dostarczana do magazynu podręcznego paliwa, a w przypadku braku miejsca do magazynu głównego. Transport biomasy z podręcznego magazynu paliwa do układu automatycznego załadunku paliwa do kotłów realizowany będzie za pomocą ruchomej podłogi. Zakłada się pracę obiektu przez cały rok, a wielkość rocznej produkcji energii elektrycznej i ciepła z tej instalacji przewidywana jest na poziomie ok. 39000 MWh i 500000 GJ. Szacuje się zużycie paliwa (biomasy) na ok. 80000 Mg. Ilość zużytej energii elektrycznej szacowana jest na poziomie 8 kW/MW. Roczne zużycie energii przez planowane przedsięwzięcie szacuje się na 5500 MWh.

Każdy kocioł będzie posiadał własny dwustopniowy układ oczyszczania spalin w celu ograniczenia emisji substancji do powietrza, co pozwoli na dotrzymanie ustalonych standardów emisyjnych:

- I stopień – multicyklon - wstępne odpylanie największych frakcji pyłu przed dalszym oczyszczaniem spalin,
- II stopień – elektrofiltr - odpylacz końcowy gwarantujący zmniejszenie emisji pyłu o minimum 99%, w tym drobnych frakcji pyłu - PM10, PM2,5.

Zastosowana technologia oraz rodzaj paliwa pozwala na spełnienie wymagań środowiskowych bez dodatkowych instalacji oczyszczania spalin. Wymagane jest jedynie zastosowanie procesu odpylania. Ponadto biomasa traktowana jest jako paliwo „zeroemisyjne” w stosunku do emisji CO<sub>2</sub>.

Przedsięwzięcie będzie wiązało się ze zużyciem wody na cele technologiczne - nie przewiduje się znaczącej zmiany dot. zużycia wody i generowania ścieków w stosunku do stanu obecnie istniejącego. Pobór wody będzie się odbywał z własnej studni głębinowej i z miejskiego wodociągu.

Na terenie zakładu funkcjonuje rozdzielczy system kanalizacji. Oddzielnie są odprowadzane ścieki przemysłowe i socjalno-bytowe oraz oddzielnie wody opadowe. Ścieki socjalno-bytowe i przemysłowe z obiektów instalacji odprowadzane są siecią kanalizacyjną z rur kamionkowych. Ścieki sanitarne i przemysłowe z obiektu, gdzie eksploatowane będą kotły do spalania biomasy, odprowadzane będą do instalacji kanalizacyjnej sanitarnej znajdującej się na terenie PEC Suwałki i dalej do zewnętrznej sieci kanalizacji miejskiej. Odpady paleniskowe gromadzone będą na utwardzonym istniejącym placu magazynowym, z którego wody opadowe odprowadzane są i będą do kanalizacji sanitarnej. Wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą do istniejącej sieci kanalizacji deszczowej, z której kierowane będą częściowo do kanalizacji miejskiej oraz do zbiornika retencyjnego po wcześniejszym oczyszczeniu w osadniku i separatorze substancji ropopochodnych. W związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia emisja hałasu nie ulegnie zmianie. Teren inwestycji przeznaczony jest pod działalność przemysłową, a wokół niego brak jest terenów podlegających ochronie akustycznej. W pobliżu instalacji prowadzona jest zrównoważona polityka ochrony środowiska przed hałasem. Głównym elementem minimalizowania emisji hałasu do środowiska jest planowanie inwestycji przy wykorzystaniu sprzętu o możliwie niskiej mocy akustycznej. Istniejące urządzenia na bieżąco są serwisowane, wydajność urządzeń jest na bieżąco dostosowywana do aktualnego obciążenia źródeł emisji. Instalacje oczyszczania spalin wyposażone zostaną w wentylatory wyciągowe spalin o niskiej mocy akustycznej. Emisja hałasu pochodząca z planowanego przedsięwzięcia nie będzie miała ponadnormatywnego oddziaływania na tereny podlegające ochronie akustycznej.

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach prowadzi zrównoważoną gospodarkę odpadami zgodną z wymogami przepisów prawa, a także wymaganiami stron zainteresowanych zgodnie z normą ISO 14001:2015. W związku z planowanym przedsięwzięciem nie zmienia się rodzaj wytwarzanych odpadów, natomiast zmniejszy się ilość odpadów będących produktami spalania biomasy - odpady paleniskowe i odpady z odpylania spalin o kodzie 10 01 80 – mieszanki popiołowo-żuźłowej z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych. Odpady te mają status odpadów innych niż niebezpieczne. Produkty spalania biomasy przenoszone będą do osłoniętego miejsca magazynowania na terenie istniejącego utwardzonego placu składowego żużła, co zapewni właściwe ich magazynowanie i ograniczy to ich wpływ na środowisko. Wytwarzane odpady zbierane są selektywnie, po okresowym magazynowaniu w wyznaczonych miejscach na terenie zakładu, urządzonych w sposób zabezpieczający środowisko przed

zanieczyszczeniem, przekazywane są uprawnionym podmiotom, zajmującym się zbieraniem, transportem, odzyskiem lub unieszkodliwianiem odpadów.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie istniejącego zakładu, będzie więc dochodziło do skumulowanych oddziaływań w zakresie jakości powietrza. Skumulowane oddziaływanie na jakość powietrza obejmować będzie emisje: pyłu, dwutlenku siarki i tlenków azotu. Dotyczyć to będzie znajdujących się w istniejącym zakładzie obiektów spalania paliw. Dokonano obliczeń rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu. Obliczenia rozprzestrzeniania się substancji zanieczyszczających, jakie prognozuje się, że będą pochodziły z projektowanego przedsięwzięcia, uwzględniając emisję z istniejącego obiektu spalania paliw nie wykazały przekroczeń wartości normowanych w zakresie emitowanych substancji na terenie obszaru oddziaływania.

Inwestycja wpisuje się w obecną politykę klimatyczną mającą na celu ograniczenie emisji CO<sub>2</sub>. Planowana kotłownia biomasowa spełnia wymagania dotyczące emisji gazów i pyłu. Przedsięwzięcia przy prawidłowym funkcjonowaniu nie należy do kategorii stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, katastrofy naturalnej lub budowlanej. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii – przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138).

Analizując usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych, w odniesieniu do zapisów zawartych w art. 63 ust. 1 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku..., uwzględniając rodzaj, charakter przedsięwzięcia, jego lokalizację w istniejącej zabudowie oraz planowane działania ograniczające negatywny wpływ na środowisko stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, górskie i leśne, wybrzeży, obszary, na których zostały przekroczone standardy jakości środowiska, obszary mające znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, a także obszary objęte ochroną, w tym w strefie ochronnej ujęcia wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych lub przylegające do jezior. Wymienione obszary nie występują na terenie przedsięwzięcia.

Teren planowanego przedsięwzięcia położony jest poza obszarami chronionymi w rozumieniu z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098 t.j.). Mając na względzie lokalizację przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, w tym obszarami Natura 2000 oraz przewidywane działania minimalizujące negatywny wpływ przedsięwzięcia na środowisko, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze. W wyniku realizacji przedmiotowej inwestycji nie zostaną zniszczone siedliska przyrodnicze oraz siedliska gatunków roślin i zwierząt, nie wpłynie również na osobniki poszczególnych gatunków, dla których ochrony wyznaczono obszary Natura 2000. Przedsięwzięcie położone jest poza korytarzami ekologicznymi.

Na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Niemna (Dz. U. z 2016 r., poz. 1915) ustalono, że planowane przedsięwzięcie położone jest w zlewni jednolitej części wód podziemnych PLGW800022, której stan ilościowy i chemiczny określony został jako dobry. Celem środowiskowym dla JCWPd jest utrzymanie dobrego stanu poprzez zapobieganie dopływowi zanieczyszczeń, zapewnienie równowagi pomiędzy poborem i zasilaniem wód podziemnych, wdrożenie działań dla ochrony wód podziemnych. Status ww. JCWPd został

określony jako niezagrożony ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Ponadto omawiany teren znajduje się w jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „Czarna Hańcza od wypływu z Jeziora Hańcza do Jeziora Wigry” o kodzie JCWP: PLRW8000186419 region wodny Niemna, która posiada status naturalnej części wód. Stan wód określono jako zły, a z oceny stanu wynika, że jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Na podstawie art. 56 ustawy Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitej części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa stanu ekologicznego i stanu chemicznego tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

W zlewni JCWP występuje presja komunalna i niska emisja. W programie działań zaplanowano działania podstawowe, obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej, które są wystarczające, aby zredukować presję komunalną w zakresie wystarczającym dla osiągnięcia dobrego stanu. W programie działań zaplanowano także działanie polegające na weryfikacji programu ochrony środowiska dla gminy, mające na celu szczegółowe rozpoznanie i w rezultacie ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dla dobrego stanu. Dla powyższej jednolitej części wód powierzchniowych wprowadzono odstępstwo, na podstawie którego przesunięto termin osiągnięcia dobrego stanu do 2027 r. Derogację uzasadnia się brakiem możliwości technicznych.

W ocenie organu zastosowane urządzenia, zabezpieczenia techniczne oraz działania, jakie zostaną podjęte w celu zminimalizowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, pozwolą na realizację i eksploatację przedsięwzięcia w sposób niestanowiący zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego. Z przedłożonych dokumentów wynika, że w ramach funkcjonowania przedsięwzięcia bezpośrednio do wód nie będą wprowadzane żadne substancje. Biorąc pod uwagę rodzaj, zakres oraz lokalizację planowanego, Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie uznał, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na cele środowiskowe określone dla JCWP i JCWPd.

Biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 pkt. 3 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania przedsięwzięcia, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność i ustalono, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie stanowiła znacznej uciążliwości i nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych norm środowiskowych poza teren, do którego Inwestor posiada tytuł prawny. Oddziaływanie planowanego zamierzenia inwestycyjnego będzie miało zasięg lokalny (brak trans granicznego oddziaływania).

W związku z zastosowaniem właściwej gospodarki wodno-ściekowej w trakcie realizacji oraz eksploatacji przedsięwzięcia, inwestycja nie będzie powodowała dopływu substancji szkodliwych do wód podziemnych i powierzchniowych, ograniczeń w przepływach wód podziemnych i powierzchniowych, zachwiania równowagi pomiędzy poborem a zasileniem wód, w związku z czym nie powinna stanowić zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.

Na podstawie art. 10 Kpa, dnia 16 grudnia 2021 r., poinformowano strony o skompletowaniu akt sprawy, z którymi strony postępowania mogły zapoznać się oraz zgłosić ewentualne uwagi i wnioski w przedmiocie zamierzonego przedsięwzięcia. W wyznaczonym terminie strony nie wniosły uwag i wniosków w przedmiotowej sprawie, w związku z powyższym rozstrzygnięcie sprawy nastąpiło w oparciu o materiał dowodowy znajdujący się w aktach sprawy.

Biorąc pod uwagę charakter przedsięwzięcia, jego położenie oraz możliwe oddziaływanie Organ podzielił stanowiska Państwowego Powiatowego Inspektora

Sanitarnego w Suwałkach, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, że przedsięwzięcie nie będzie miało znaczącego oddziaływania na środowisko i mieszkańców i również stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dane o niniejszym postanowieniu zostaną włączone do publicznie dostępnego wykazu danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie.

#### **Pouczenie**

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b.

2. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia 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 art. 72 ust. 3 ustawy o oś, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia uwzględniającego informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

3. Od wydanej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Suwałkach, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Suwałk, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

5. Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Załącznik Nr 1 Charakterystyka przedsięwzięcia

Z up. PREZYDENTA  
p.o. NACZELNIKA WYDZIAŁU  
Ochrony Środowiska i Gospodarki Komunalnej  
*Jerzy Gałązka*

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o.o., ul. Przemysłowa 6A, 16-400 Suwałki,
2. Pozostałe strony postępowania z uwagi na ilość przekraczającą 10 osób, zgodnie z ustawą należy powiadomić w drodze obwieszczenia,
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku, Wydział Spraw Terenowych I  
ul. Utrata 9A, 16-400 Suwałki,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Suwałkach  
ul. Utrata 9A, 16-400 Suwałki,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
ul. 29 Listopada 5, 16-300 Augustów.

*Oplatę skarbową w wysokości 205 zł od decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz 17 zł od pełnomocnictwa, zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1923 z późn. zm.) opłacono w formie przelewu na konto Urzędu Miejskiego w Suwałkach*



## CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie kotłowni biomasowej parowej przy ul. Przemysłowej 6A w Suwałkach na terenie Ciepłowni Głównej Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Suwałkach, na działkach o nr geod. 24881, 24852/2, 24851/2, położonych w obrębie ewidencyjnym 10, na terenie gminy Miasta Suwałki.

Głównym celem przedsięwzięcia jest produkcja pary kierowanej do istniejącego turbozespołu Ciepłowni Głównej, gdzie wytwarzana będzie energia elektryczna i ciepło w procesie wysokosprawnej kogeneracji. Nowa kotłownia biomasowa parowa ma na celu przejęcie pracy istniejącego węglowego kotła parowego OR-35N znajdującego się w Ciepłowni Głównej. Pozwoli to na zastąpienie w procesie wytwarzania pary, paliw kopalnych odnawialnymi źródłami energii i zmniejszeniem emisji zanieczyszczeń do powietrza, w tym dwutlenku węgla. Paliwem spalonym w planowanej instalacji będzie biomasa w postaci zrębek z produkcji leśnej i powiązanych gałęzi przemysłu. Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę nowych źródeł spalania wraz z towarzyszącą infrastrukturą, w skład którego wejdą:

- dwa bliźniacze kotły parowe opalane biomasą o mocy w paliwie nieprzekraczającej 14,9 MW każdy i o łącznej maksymalnej produkcji pary dla istniejącego turbozespołu wynoszącej co najmniej 32,0 Mg pary/h wraz z kompletną infrastrukturą kotłowni parowej obejmującą budowę nowej hali kotłów,
- wysokosprawne oczyszczanie spalin dla każdego z kotłów- elektrofiltry,
- układ odzysku ciepła utajonego w wyniku kondensacji wilgoci zawartej w spalinach - ekonomizer,
- wspólny dla obu źródeł spalania paliw komin,
- budowa magazynu podręcznego paliwa wraz z wiatą z ruchomymi podłogami i systemem podawania biomasy do kotłów,
- magazyn główny paliwa, który zlokalizowany będzie na części istniejącego placu magazynowego mialu węglowego,
- dostosowanie części istniejącego placu magazynowego odpadów paleniskowych do możliwości magazynowania odpadów ze spalania biomasy,
- budowa naziemnego zbiornika przeciwpożarowego.

Przedsięwzięcie obejmie również realizację zadań polegających na:

- włączeniu układu parowego nowych kotłów biomasowych w istniejący układ parowy turbozespołu (w zakresie odcinków prowadzonych wewnątrz budynku głównego ciepłowni);
- doprowadzeniu energii elektrycznej od istniejących punktów doprowadzenia mocy elektrycznej (bazowo- od rozdzielni głównej nN w Budynku SUW) do rozdzielni elektrycznej KBP wymaganej do zrealizowania w ramach Inwestycji,
- podłączeniu „układu kondensacji spalin” (UKS) KBP do istniejącego rurociągu zasilającego wymiennik podturbinowy,
- wykonania przebiegu instalacji AKPiA w zakresie nawiązującym do nadrzędnego systemem sterowania i obsługi bloku energetycznego firmy VALMET,
- wykonania dróg komunikacji kołowej i p.poż. w zakresie niezbędnym do nawiązania do istniejącego układu dróg,

- wykonania sieci podziemnych, przyłączy podziemnych, instalacji podziemnych (w tym, w miarę potrzeb: doprowadzenia mediów, odprowadzenia ścieków, odprowadzenia wód). Planowane przedsięwzięcie nie będzie wymagało wycinki drzew.

Zakupiona biomasa będzie dostarczana do magazynu podręcznego paliwa, a w przypadku braku miejsca do magazynu głównego. Transport biomasy z podręcznego magazynu paliwa do układu automatycznego załadunku paliwa do kotłów realizowany będzie za pomocą ruchomej podłogi. Zakłada się pracę obiektu przez cały rok, a wielkość rocznej produkcji energii elektrycznej i ciepła z tej instalacji przewidywana jest na poziomie ok. 39000 MWh i 500000 GJ. Szacuje się zużycie paliwa (biomasy) na ok. 80000 Mg. Ilość zużytej energii elektrycznej szacowana jest na poziomie 8 kW/MW. Roczne zużycie energii przez planowane przedsięwzięcie szacuje się na 5500 MWh.

Każdy kocioł będzie posiadał własny dwustopniowy układ oczyszczania spalin w celu ograniczenia emisji substancji do powietrza, co pozwoli na dotrzymanie ustalonych standardów emisyjnych:

- I stopień – multicyklon - wstępne odpylanie największych frakcji pyłu przed dalszym oczyszczaniem spalin,
- II stopień – elektrofiltr - odpylacz końcowy gwarantujący zmniejszenie emisji pyłu o minimum 99%, w tym drobnych frakcji pyłu - PM10, PM2,5.

Zastosowana technologia oraz rodzaj paliwa pozwala na spełnienie wymagań środowiskowych bez dodatkowych instalacji oczyszczania spalin. Wymagane jest jedynie zastosowanie procesu odpylania. Ponadto biomasa traktowana jest jako paliwo „zeroemisyjne” w stosunku do emisji CO<sub>2</sub>.

Przedsięwzięcie będzie wiązało się ze zużyciem wody na cele technologiczne - nie przewiduje się znaczącej zmiany dot. zużycia wody i generowania ścieków w stosunku do stanu obecnie istniejącego. Pobór wody będzie się odbywał z własnej studni głębinowej i z miejskiego wodociągu.

Na terenie zakładu funkcjonuje rozdzielczy system kanalizacji. Oddzielnie są odprowadzane ścieki przemysłowe i socjalno-bytowe oraz oddzielnie wody opadowe. Ścieki socjalno-bytowe i przemysłowe z obiektów instalacji odprowadzane są siecią kanalizacyjną z rur kamionkowych. Ścieki sanitarne i przemysłowe z obiektu, gdzie eksploatowane będą kotły do spalania biomasy, odprowadzane będą do instalacji kanalizacyjnej sanitarnej znajdującej się na terenie PEC Suwałki i dalej do zewnętrznej sieci kanalizacji miejskiej. Odpady paleniskowe gromadzone będą na utwardzonym istniejącym placu magazynowym, z którego wody opadowe odprowadzane są i będą do kanalizacji sanitarnej. Wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą do istniejącej sieci kanalizacji deszczowej, z której kierowane będą częściowo do kanalizacji miejskiej oraz do zbiornika retencyjnego po wcześniejszym oczyszczeniu w osadniku i separatorze substancji ropopochodnych. W związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia emisja hałasu nie ulegnie zmianie. Teren inwestycji przeznaczony jest pod działalność przemysłową, a wokół niego brak jest terenów podlegających ochronie akustycznej. W pobliżu instalacji prowadzona jest zrównoważona polityka ochrony środowiska przed hałasem. Głównym elementem minimalizowania emisji hałasu do środowiska jest planowanie inwestycji przy wykorzystaniu sprzętu o możliwie niskiej mocy akustycznej. Istniejące urządzenia na bieżąco są serwisowane, wydajność urządzeń jest na bieżąco dostosowywana do aktualnego obciążenia źródeł emisji. Instalacje oczyszczania spalin wyposażone zostaną w wentylatory wyciągowe spalin o niskiej mocy akustycznej. Emisja hałasu pochodząca z planowanego przedsięwzięcia nie będzie miała ponadnormatywnego oddziaływania na tereny podlegające ochronie akustycznej.

W związku z planowanym przedsięwzięciem nie zmienia się rodzaj wytwarzanych odpadów, natomiast zmniejszy się ilość odpadów będących produktami spalania biomasy -

odpady paleniskowe i odpady z odpylania spalin o kodzie 10 01 80 – mieszanki popiołowo-żużlowej z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych. Odpady te mają status odpadów innych niż niebezpieczne. Produkty spalania biomasy przenoszone będą do osłoniętego miejsca magazynowania na terenie istniejącego utwardzonego placu składowego żużla, co zapewni właściwe ich magazynowanie i ograniczy to ich wpływ na środowisko. Wytwarzane odpady zbierane są selektywnie, po okresowym magazynowaniu w wyznaczonych miejscach na terenie zakładu, urządzonych w sposób zabezpieczający środowisko przed zanieczyszczeniem, przekazywane są uprawnionym podmiotom, zajmującym się zbieraniem, transportem, odzyskiem lub unieszkodliwianiem odpadów.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie istniejącego zakładu, będzie więc dochodziło do skumulowanych oddziaływań w zakresie jakości powietrza. Skumulowane oddziaływanie na jakość powietrza obejmować będzie emisje: pyłu, dwutlenku siarki i tlenków azotu. Dotyczyć to będzie znajdujących się w istniejącym zakładzie obiektów spalania paliw. Dokonano obliczeń rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu. Obliczenia rozprzestrzeniania się substancji zanieczyszczających, jakie prognozuje się, że będą pochodziły z projektowanego przedsięwzięcia, uwzględniając emisję z istniejącego obiektu spalania paliw nie wykazały przekroczeń wartości normowanych w zakresie emitowanych substancji na terenie obszaru oddziaływania.

Z up. PREZYDENTA  
p.o. NACZELNIKA WYDZIAŁU  
Ochrony Środowiska i Gospodarki Komunalnej

*[Handwritten signature]*

