

**D E C Y Z J A  
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 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 ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2020 r. poz. 283 z późn. zm.) oraz § 3 ust. 2 pkt 2 w związku z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r. poz. 1839), a także art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2020 r. poz. 256), po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., 19-300 Elk, ul. J. Kochanowskiego 62 z dnia 22 czerwca 2020 r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia pn. „Wymiana kotła węglowego typu WR-25 na kocioł biomasowy opalany zrębkami drzewnymi z budową magazynu paliwa i infrastruktury towarzyszącej w Ciepłowni PEC Elk”,

**stwierdzam**

**brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn. „Wymiana kotła węglowego typu WR-25 na kocioł biomasowy opalany zrębkami drzewnymi z budową magazynu paliwa i infrastruktury towarzyszącej w Ciepłowni PEC Elk”.**

**UZASADNIENIE**

W dniu 22 czerwca 2020 r. do tut. organu wpłynął wniosek Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., 19-300 Elk, ul. J. Kochanowskiego 62 w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia pn. „Wymiana kotła węglowego typu WR-25 na kocioł biomasowy opalany zrębkami drzewnymi z budową magazynu paliwa i infrastruktury towarzyszącej w Ciepłowni PEC Elk”. Lokalizacja przedsięwzięcia: działka nr 2163/17 obręb Elk 2 przy ul. Ciepłej 10 w Elku.

Planowana inwestycja, polegająca na wymianie kotła węglowego typu WR-25 na kocioł opalany biomasą o mocy nominalnej (w paliwie) 14,5 MW, w Ciepłowni PEC Elk o łącznej mocy zainstalowanej 81,97 MW, zasilanej paliwem stałym, zgodnie z § 3 ust. 2 pkt 2, w związku z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (§ 3 ust. 2 pkt 2 - *przedsięwzięcia polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w ust. 1...*, § 3 ust. 1 pkt 4 - *elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw 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 ich nominalnym obciążeniu, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW...*).

**Informacja o postępowaniu administracyjnym:**

Obwieszczeniem z dnia 26 czerwca 2020 r. podanym do publicznej wiadomości na podstawie art. 49 Kpa, tutejszy organ powiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i składania uwag i wniosków.

Strony postępowania nie wniosły żadnych uwag lub wniosków w sprawie.

Działając na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji (...)* tutejszy organ pismami z dnia 29 czerwca 2020 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wydanie opinii, co do obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i określenia ewentualnego zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko planowanego przedsięwzięcia, załączając do wystąpienia kopię wniosku wraz z załącznikami, w tym kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz wypis i wyrys z obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ełku w ustawowym terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku nie wydał opinii, co do obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia. Zgodnie z art. 78 ust. 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji (...)*, niewydanie opinii przez właściwy organ Państwowej Inspekcji Sanitarnej w terminie, o którym mowa w art. 64 ust. 4 ustawy traktuje się jako brak zastrzeżeń.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem z dnia 8 lipca 2020 r. znak: BI.ZZŚ.1.4360.221.2020.AN wydał opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem z 17 lipca 2020 r. znak: WOOŚ.4220.358.2020.BG wyraził opinię, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

#### Analizując przedmiotowy wniosek tutejszy organ ustalił co następuje.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, polegające na wymianie kotła węglowego typu WR-25 na kocioł biomasowy, z budową magazynu paliwa i infrastruktury towarzyszącej, realizowane będzie na działce nr ew. 2163/17, obręb 2 miasta Ełku, powiat ełcki, województwo warmińsko-mazurskie.

Wyżej wymieniona działka objęta jest ustaleniami obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego zwanego „Ełk-Strefowa”, uchwalonego Uchwałą Nr VIII.84.2019 Rady Miasta Ełku z dnia 26 czerwca 2019 r. (Dz. Urz. Woj. Warm.-Maz. z 2019 r., poz. 3811) i znajduje się na terenie oznaczonym w miejscowym planie symbolem „9C” - ciepłownictwo - teren urządzeń ciepłowniczych.

W świetle powyższych zapisów tutejszy organ stwierdza, że planowane przedsięwzięcie jest zgodne z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Działka nr ew. 2163/17 zajmuje powierzchnię 6,2 ha i stanowi teren istniejącej ciepłowni Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Ełku. Na działce znajdują się budynki i obiekty związane z produkcją ciepła, które zajmują powierzchnię 0,2 ha. Większość powierzchni działki stanowi plac składu węgla, skład żużlu i popiołu, pozostała wolna powierzchnia to tereny zielone.

W wyniku realizacji przedsięwzięcia nie ulegnie zmianie dotychczasowe przeznaczenie budynku ciepłowni oraz terenu działki. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje ingerencji w istniejącą szatę roślinną, nie spowoduje też wycinki drzew. Ciepłownia znajduje się na terenie zurbanizowanym miasta Ełku, na którym nie występują żadne okazy fauny i flory, które objęte byłyby ochroną. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 500 m od terenu przedsięwzięcia. Wokół ciepłowni, zgodnie z zapisami miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego miasta Ełk, zlokalizowane są głównie tereny przeznaczone pod zabudowę przemysłową i usługową.

Istniejąca ciepłownia jest ciepłownią wodną wysokoparametrową, o łącznej mocy zainstalowanej 81,97 MW. W kotłowni zainstalowane są trzy kotły WR-25, w tym dwa o mocy nominalnej 24,1 MW każdy i jeden (planowany do wymiany) o mocy nominalnej 28,02 MW oraz jeden kocioł opalany biomasą o mocy nominalnej 5,75 MW. Kotły pracują na potrzeby centralnego ogrzewania i podgrzewu c.w.u. dla odbiorców zasilanych z miejskiej sieci ciepłowniczej. Paliwem stosowanym w Ciepłowni PEC Ełk jest miał węglowy oraz biomasę. Na terenie kotłowni znajdują się dwa emitery spalin.

W ramach przedsięwzięcia przewiduje się budowę kotła wodnego kondensacyjnego o mocy znamionowej 12,5 MW (rozumianej jako energia, którą kocioł jest w stanie wyprodukować) i ciśnieniu 1,6 MPa, opalanego biomasą wraz zabudową ekonomizera kondensacyjnego na wylocie spalin, z instalacją technologiczno-hydrauliczną oraz układem transportu biomasy i odpopielania kotła. Przewiduje się również montaż urządzeń automatyki, pomiarów i sterowania urządzeniami. Spaliny będą oczyszczane w projektowanym elektrofiltrze. Odprowadzanie spalin będzie odbywać się poprzez komin o wysokości do 35 m. Nowoprojektowany kocioł biomasowy zastąpi istniejący kocioł węglowy WR-25.

Ponadto planowana jest budowa magazynu biomasy wraz z podłogą ruchomą i pomieszczeniem siłowników o powierzchni ok. 320 m<sup>2</sup>. Jako opał do nowego kotła będzie stosowana biomasa w postaci zrębków drzewnych, a uzupełniającą również trociny, wióry, brykiety. Zapotrzebowanie na biomasę dla nowoprojektowanego kotła wyniesie będzie około 21 500 Mg/rok.

Istniejący kocioł biomasowy pracuje jako podstawowy cały rok, a poza sezonem grzewczym jest jedynym źródłem ciepła na potrzeby produkcji ciepłej wody użytkowej, w okresie tym nie są spalane paliwa kopalne. Po realizacji inwestycji, w sezonie grzewczym planowana jest jednoczesna praca istniejącego i projektowanego kotła biomasowego, a po przekroczeniu ich nominalnej mocy, uruchamiane będą kolejno istniejące kotły węglowe. Przewiduje się, że produkcja energii cieplnej z nowoprojektowanego kotła wyniesie około 195 000 GJ/rok.

Realizacja przedsięwzięcia będzie związana z likwidacją istniejącego kotła WR-25 wraz z towarzyszącymi instalacjami i instalacją oczyszczania spalin. Na etapie budowy przewiduje się zużycie wody na cele bytowe pracowników, pobieranej z istniejącego przyłącza do sieci miejskiej (ok. 35 m<sup>3</sup>/d), paliwa do pracy pojazdów i maszyn budowlanych (benzyna, olej napędowy) oraz energii elektrycznej do zasilania elektronarzędzi wykorzystywanych przy prowadzonych robotach, a także do zapewnienia oświetlenia inwestycji.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin, zapylenia oraz poziomu hałasu spowodowanego pracą maszyn i urządzeń oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. W celu ich zminimalizowania czas trwania prac zostanie ograniczony wyłącznie do pory dnia. Ponadto prace budowlane prowadzone będą z wykorzystaniem sprawnych oraz w dobrym stanie technicznym urządzeń, maszyn i pojazdów, posiadających stosowne dokumenty dopuszczające do pracy. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji inwestycji ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Miejscem postoju maszyn i pojazdów będzie teren utwardzony na zapleczu budowy, zlokalizowany na działce Inwestora, co zabezpieczy grunt przed ewentualnym wyciekami płynów eksploatacyjnych ze sprzętu budowlanego i pojazdów. Tankowanie pojazdów odbywać się będzie na stacjach benzynowych, natomiast serwisowanie pojazdów odbywać się będzie w warsztatach samochodowych, poza terenem budowy. Pracownicy budowy będą korzystać z sanitariatów i umywalni na terenie istniejącego budynku ciepłowni, który jest wyposażony w kanalizację sanitarną podłączoną do kanalizacji miejskiej. W trakcie realizacji inwestycji będą powstawały niewielkie ilości odpadów związanych z pracami budowlanymi, głównie opakowania z papieru i tektury – kod 15 01 01, tworzyw sztucznych – kod 15 01 02. Inwestycja nie będzie powodować powstawania odpadów niebezpiecznych. Powstające odpady będą gromadzone selektywnie, w przenośnych, szczelnych pojemnikach wyposażonych w pokrywy, a następnie wywożone na składowisko odpadów.

Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej na etapie realizacji inwestycji zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Funkcjonowanie inwestycji będzie wiązać się z emisją zanieczyszczeń do powietrza z procesu energetycznego spalania biomasy w nowym kotle. Spaliny z kotła będą kierowane do układu odpylającego wyposażonego w elektrofiltr, pracujący ze sprawnością 99 %.

Nowoprojektowany kocioł biomasowy zastąpi istniejący kocioł węglowy WR-25. Realizacja przedsięwzięcia pozwoli ciepłowni na zwiększenie produkcji energii cieplnej z biomasy, a tym samym na zmniejszenie zużycia paliw kopalnych – mialu węglowego. Przewiduje się, iż zużycie mialu węglowego zmniejszy się o około 10 850 Mg/rok. Wykorzystanie biomasy jako paliwa przyczyni się do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery ze źródeł zlokalizowanych na terenie ciepłowni. Przewiduje się, że w wyniku realizacji przedsięwzięcia emisja CO<sub>2</sub> zmniejszy się o 20 647 Mg/rok.

Po zrealizowaniu planowanej inwestycji kotły biomasowe (nowy i istniejący) będą podstawowym źródłem ciepła w sezonie grzewczym, a istniejące kotły węglowe będą przejmowały obciążenie szczytowe. Inwestycja nie będzie zatem prowadzić do kumulacji oddziaływania w zakresie emisji zanieczyszczeń. W projektowanym układzie zastosowane zostaną wysokosprawne urządzenia oczyszczania spalin, które zapewnią dotrzymanie standardów emisyjnych, zgodnych z rozporządzeniem 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* (Dz.U. z 2019 r. poz. 1806). W związku z powyższym należy uznać, że planowana inwestycja przyczyni się do ograniczenia oddziaływania istniejącej kotłowni na czystość powietrza atmosferycznego.

Na terenie ciepłowni źródłem hałasu jest i będzie po realizacji przedsięwzięcia praca pomp, wentylatorów i innych urządzeń. Przewiduje się, że w związku z charakterem inwestycji, polegającej zasadniczo na wymianie kotła z infrastrukturą towarzyszącą w istniejącym budynku kotłowni, nie zwiększy się emisja hałasu z terenu obiektu w stosunku do obecnego stanu. Zasięg hałasu ograniczy się do budynku, w którym nastąpi wymiana kotła, ewentualnie jego najbliższego otoczenia na terenie działki Inwestora. Biorąc pod uwagę znaczną odległość przedsięwzięcia od najbliższych terenów wymagających ochrony akustycznej (najbliższa taka zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 500 m) należy uznać, że w związku z realizacją inwestycji nie istnieje ryzyko przekroczeń dopuszczalnych standardów akustycznych dla ww. terenów. Planowane przedsięwzięcie nie doprowadzi również do kumulacji oddziaływań w zakresie hałasu.

Z związku z pracą nowego kotła przewiduje się powstawanie odpadów o kodzie 10 01 01, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w *sprawie katalogu odpadów* (Dz.U. 2020 r. poz. 10), w postaci żużli, popiołów paleniskowych i pyłów z kotłów, w ilości ok. 420 Mg/rok. Jednocześnie z uwagi na ograniczenie pracy kotłów węglowych ulegnie zmniejszeniu o ok. 1 250 Mg/rok ilość powstających odpadów paleniskowych. Powstałe odpady będą podlegały segregacji i gromadzeniu w szczelnych pojemnikach (selektywna zbiórka), a następnie przekazywane będą uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania.

W wyniku realizacji przedsięwzięcia zużycie wody na potrzeby socjalno-bytowe pracowników nie ulegnie zmianie (ilość pracowników bez zmian). Woda będzie pobierana poprzez dotychczasowe przyłącze wodociągowe z sieci miejskiej, a ścieki będą odprowadzane do kanalizacji miejskiej. W trakcie eksploatacji nowej części ciepłowni będą powstawały ścieki technologiczne z kondensacji naturalnej wilgoci zawartej w paliwie. Ścieki te zostaną zagospodarowane w zamkniętym obiegu technologicznym ciepłowni. Odprowadzane będą przy pomocy zatapialnych pomp ściekowych do istniejących zbiorników retencyjnych wody surowej, z których woda spływa grawitacyjnie do istniejącej stacji uzdatniania wody i dalej, po uzdatnieniu, jest wykorzystywana na cele technologiczne ciepłowni, tj. uzupełnianie ubytków wody sieciowej, odmulanie, odsalanie kotłów.

Realizacja inwestycji będzie miała wpływ na zwiększenie ilości wód opadowych, w wyniku powstania magazynu biomasy. Szacowana ilość wód opadowych z projektowanego obiektu to około 3,6 dm<sup>3</sup>/s. Ścieki deszczowe z dachu magazynu będą odprowadzane grawitacyjnie za pomocą wpustów dachowych, poprzez rury spustowe do istniejącej kanalizacji deszczowej.

Pod względem hydrograficznym teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się w obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano *Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły*, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U.

z 2016 r. poz. 1911). Przedsięwzięcie realizowane będzie w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP) o nazwie „*Elk (Łażna Struga) od wypływu z jeziora Łaśmiady do wypływu z jeziora Elckiego*” (europejski kod: PLRW2000252628939). Jest to naturalna część wód, dla której stan ekologiczny określono jako dobry i nie występuje ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla JCWP jest utrzymanie dobrego stanu wód, charakteryzowanego poprzez dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny.

Przedsięwzięcie znajdzie się ponadto w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) oznaczonej europejskim kodem: PLGW200032. Stan ilościowy i chemiczny tej jednolitej części wód podziemnych został określony jako dobry, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jako niezagrażona. 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.

Biorąc pod uwagę specyfikę przedsięwzięcia, lokalizację na terenie zurbanizowanym poza obszarami szczególnie wrażliwymi na zanieczyszczenie wód, a także planowane zabezpieczenia ocenia się, iż realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje dopływu zanieczyszczeń do JCW, przez co nie wpłynie na pogorszenie obecnie występującego stanu tych wód i nie będzie miała negatywnego wpływu na wyznaczone cele środowiskowe.

Spalanie biomasy przyczyni się do redukcji emisji gazów cieplarnianych. Zakłada się, że po uruchomieniu nowego kotła spadnie zużycie węgla w istniejącej kotłowni o ok. 10 850 Mg/rok, a tym samym zmniejszy się emisja CO<sub>2</sub> o ok. 20 647 Mg/rok. Zatem planowana inwestycja będzie wpływała korzystnie na klimat, przyczyniając się do przeciwdziałania jego zmianom. Jednocześnie ocenia się, że zmiany klimatu (duża zmienność temperatury powietrza, fale upałów, susze, nawałnice, silne wiatry i trąby powietrza oraz gradobicia) nie mają wpływu na bezpieczne funkcjonowanie obiektu. Obiekt będzie wykonany w odpowiedniej konstrukcji.

Projektowane przedsięwzięcie w fazie realizacji i eksploatacji nie niesie z sobą ryzyka wystąpienia poważnej awarii związanej z używanymi materiałami i technologią robót. Inwestycja nie kwalifikuje się jako zakład o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Na terenie kotłowni występuje niewielkie zagrożenie pożarowe, z uwagi na składowany na terenie ciepłowni miał węgla kamiennego i zrębki. Zabezpieczenie przeciwpożarowe obiektu (hydranty, środki gaśnicze, itp.) jest wystarczające w celu minimalizacji zagrożeń.

Analizując wniosek pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko określonych w art. 63 ust. 1 *ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*, a w szczególności rodzaju, charakteru i usytuowania projektowanej inwestycji oraz skali możliwego jej oddziaływania na środowisko stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2020 r. poz. 55), w tym obszarach Natura 2000. Najbliżej położony jest Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Elckiego, który znajduje się w odległości ok. 1 km od terenu inwestycji. Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Jezioro Woszczelskie PLH 280034, oddalony ok. 6 km od inwestycji. Z uwagi na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji oraz biorąc pod uwagę jej odległość od ww. obszarów nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony obszarów Natura 2000 oraz ich integralność. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest również położony w granicach korytarzy ekologicznych. Inwestycja nie powinna również negatywnie oddziaływać na walory krajobrazowe, ponieważ realizowana będzie na obszarze przekształconym antropogenicznie, w obrębie istniejącej zabudowy o charakterze przemysłowym.



Z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku – przebudowa istniejącego obiektu przemysłowego. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek, obszarach wybrzeży i obszarach leśnych oraz górskich. Teren inwestycji nie leży również w zasięgu stref ochronnych ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze ochrony uzdrowiskowej. W jego obrębie nie stwierdzono obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

Biorąc pod uwagę powyższe ustalenia oraz opinie organów, należało stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

### POUCZENIE

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 art. 72 ust. 1a. lub uchwały o której mowa w art. 72 ust. 1b. ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji* (...). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, lub z zastrzeżeniem art. 72 ust. 4 i 4b. ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji* (...) w terminie 10 lat.

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Prezydenta Miasta Elku, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.



Z up. PREZYDENTA

Cezary Winkler  
NACZELNIK WYDZIAŁU  
MIENIA KOMUNALNEGO

#### Załącznik:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy *o udostępnianiu informacji* (...)

#### Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.  
19-300 Elk, ul. J. Kochanowskiego 62
2. Strony postępowania poprzez podanie do publicznej wiadomości (art. 49 Kpa.)
3. a / a

#### Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie
2. Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie PGW Wody Polskie
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Elku