



## Urząd Gminy Elk

ul. T. Kościuszki 28A, 19-300 Elk  
tel. +48 87 619 45 50, faks +48 87 619 45 01  
e-mail: ug@elk.gmina.pl, www.elk.gmina.pl

### WÓJT GMINY ELK

Elk, dnia 13 stycznia 2023 r.

Znak: GGO.6220.1.28.2022

## DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 i art. 85 ust. 1 i 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 2022 r., poz. 1029 ze zm.), a także § 3 ust. 2 pkt 2 w związku z § 3 ust. 1 pkt 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 ze zm.), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku firmy Energoutil Sp. z o. o., Nowa Wieś Elcka, ul. Elcka 1a, 19 – 300 Elk, reprezentowanej przez Zastępcę Prezesa Zarządu – Panią E. B. -B., o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,

#### orzekam:

**I.** stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na:

**„Montażu i późniejszej eksploatacji zasilanego biogazem agregatu kogeneracyjnego o nominalnej mocy dostarczanej z paliwem 1,313 MW”;**

**II.** na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wskazuję na konieczność podjęcia następującego działania:

- kontener, w którym zlokalizowany będzie agregat, wyposażony w elementy służące do wychwytywania ewentualnych wycieków płynów roboczych z jednostki kogeneracyjnej.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

#### UZASADNIENIE

W dniu 28 września 2022 r., do tut. organu, wpłynął wniosek, uzupełniony w dniu 7 października 2022 r., firmy Energoutil Sp. z o. o., Nowa Wieś Elcka, ul. Elcka 1a, 19 – 300 Elk, reprezentowanej przez Zastępcę Prezesa Zarządu – Panią E. B. -B., o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Montażu i późniejszej eksploatacji zasilanego biogazem agregatu kogeneracyjnego o nominalnej mocy dostarczanej z paliwem 1,313 MW”. Do ww. wniosku wraz z jego uzupełnieniem dołączono komplet załączników wymaganych przepisami art. 74 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 2022r., poz. 1029 ze zm.), zwaną dalej ustawą ooś.

Zgodnie z art. 73 ust. 1 ustawy ooś, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się na wniosek podmiotu planującego przedsięwzięcie. Natomiast, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji jest wójt.

W myśl art. 71 ust. 2 ustawy ooś, uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagane jest dla planowanych przedsięwzięć mogących zawsze lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 ze zm.).

Zgodnie z § 3 ust. 2 pkt 2 w związku z § 3 ust. 1 pkt 82 rozporządzenia w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, planowana inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (*tj. § 3 ust. 2 pkt 2 – przedsięwzięcia polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w ust. 1, z wyłączeniem przypadków, w których ulegająca zmianie lub powstająca w wyniku rozbudowy, przebudowy lub montażu część realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia nie osiąga progów określonych w ust. 1, o ile zostały one określone; § 3 ust. 1 pkt 82 – instalacje związane z przetwarzaniem w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 41-47, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej...).*

W oparciu o przedłożoną dokumentację, tut. organ, zawiadomieniem z dnia 11 października 2022 r. (znak: GGO.6220.1.28.2022), powiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie oraz zapewnił możliwość zapoznania się z aktami sprawy, składania uwag, wniosków i zastrzeżeń. Stroną postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości, na której będzie realizowane przedsięwzięcie oraz znajdujących się w odległości 100 m od granicy terenu inwestycyjnego. Z uwagi na fakt, że liczba stron postępowania nie przekracza 10, powiadomienie stron o wszczęciu postępowania nastąpiło imiennie przez zawiadomienie, które podano równocześnie do publicznej wiadomości poprzez umieszczenie na: stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Ełk, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Ełk oraz tablicy ogłoszeń w miejscowości Nowa Wieś Ełcka za pośrednictwem Sołtysa Sołectwa.

Tut. organ, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2, 3 i 4, a także ust. 3, 3a i 4, art. 68 oraz art. 78 ustawy ooś, pismami z dnia 11 października 2022 r. (znak: GGO.6220.1.28.2022), zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku, Marszałka województwa Warmińsko-Mazurskiego oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (PGW WP) o opinie co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Ponadto, tut. organ, pismem z dnia 17 października 2022 r. (znak: GGO.6220.1.28.2022), przekazał ww. organom opiniującym korektę ww. wniosku w zakresie kwalifikacji przedsięwzięcia.

Marszałek Województwa Warmińsko-Mazurskiego, pismem z dnia 18 października 2022 r. (znak: OŚ-PŚ.7220.6.2022), wezwał Inwestora, za pośrednictwem tut. organu, o uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia o dodatkowe informacje i wyjaśnienia. Inwestor, w piśmie z dnia 25 października 2022 r., przedłożył stosowne wyjaśnienia i brakujące informacje do karty informacyjnej przedsięwzięcia. Dodatkowo, tut. organ, przy piśmie z dnia 3 listopada 2022 r. (znak: GGO.6220.1.28.2022), przekazał ww. organowi pismo Inwestora z dnia 28 października 2022 r., będące przedmiotem wyjaśnień na wezwanie tut. organu w związku z wezwaniem Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie PGW WP, celem uwzględnienia przy wydawaniu opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, Marszałek Województwa Warmińsko-Mazurskiego, opinią z dnia 8 listopada 2022 r. (znak: OŚ-PŚ.7220.6.2022), przyjął, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, postanowieniem z dnia 26 października 2022 r. (znak: WOOŚ.4220.659.2020.BG), uznał, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Na skutek wniesionych przez Inwestora uzupełnień i wyjaśnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia, na żądanie tut. organu w związku z wezwaniem Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego i Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie PGW WP, tut. organ, pismem z dnia 3 listopada 2022 r. (znak: GGO.6220.1.28.2022), ponownie zwrócił się do ww. organu o wyrażenie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, przy uwzględnieniu ww. uzupełnień. Po zapoznaniu się z dokumentacją uzupełniającą, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem z dnia 10 listopada 2022 r. (znak: WOOŚ.4220.659.2020.BG.2), podtrzymał swoje stanowisko w sprawie braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia, wyrażone w postanowieniu z dnia 26 października 2022 r. (znak: WOOŚ.4220.659.2020.BG).

Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie PGW WP, pismem z dnia 24 października 2022 r. (znak: BI.ZZŚ.1.4360.354.2022.AN), wezwał Inwestora, za pośrednictwem tut. organu, do złożenia wyjaśnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia, wskazując przy tym nowy termin załatwienia sprawy do dnia 24 listopada 2022 r. Inwestor, pismem z dnia 28 października 2022 r., wniósł stosowne wyjaśnienia. Nadto, tut. organ, przy piśmie z dnia 3 listopada 2022 r. (znak: GGO.6220.1.28.2022), przekazał ww. organowi pismo Inwestora z dnia 25 października 2022 r., stanowiące odpowiedź na wezwanie tut. organu w związku z wezwaniem Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego, celem uwzględnienia przy wydawaniu opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Następnie, Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie PGW WP, zawiadomieniem z dnia 10 listopada 2022 r. (znak: BI.ZZŚ.1.4360.354.2022.AN), przekazał wniosek tut. organu o wyrażenie opinii w przedmiotowej sprawie Dyrektorowi Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Białymstoku PGW WP, celem załatwienia zgodnie z właściwością. Po zapoznaniu się z dokumentacją sprawy, Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Białymstoku PGW WP, opinią z dnia 29 listopada 2022 r. (znak: B.I.RZŚ.3.435.40.2022.MC), nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach określonego działania, ujętego w sentencji niniejszej decyzji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ełku, w ustawowym terminie 14 dni, nie wydał opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Biorąc pod uwagę, że uzyskane w toku postępowania stanowisko Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku (niewydanie opinii, co traktuje się jako brak zastrzeżeń), zajęto w oparciu o pierwotną wersję karty informacyjnej przedsięwzięcia, nieuwzględniając późniejszych uzupełnień tego dokumentu, tut. organ, pismem z dnia 3 listopada 2022 r. (znak: GGO.6220.1.28.2022), ponownie zwrócił się do ww. organu o zajęcie stanowiska w przedmiotowej sprawie. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ełku, nie zajął stanowiska, co zgodnie z art. 78 ust. 4 ustawy ooś, traktowane jest jako brak zastrzeżeń co do realizacji przedsięwzięcia.

Poza tym, w dniu 26 października 2022 r., do tut. organu, został przekazany, według właściwości, przez Prezydenta Miasta Ełku, wniosek Grand Agro Fundacja Ochrony Środowiska Naturalnego, ul. Sportowa 30/B, 05 – 100 Nowy Dwór Mazowiecki, reprezentowanej przez Prezesa Zarządu Fundacji – Pana Kazimierza Mroczkowskiego, z dnia 25 października 2022 r., o dopuszczenie do udziału na prawach strony w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia. Fundacja złożyła wniosek o dopuszczenie do udziału na prawach strony w postępowaniu powołując się na art. 44 ust. 1 ustawy ooś oraz art. 31 § 1 pkt 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.), dalej Kpa. Do wniosku został dołączony odpis wyciągu z KRS-u oraz Statut Fundacji, z którego wynika, że nadrzędnym celem Fundacji jest ochrona środowiska.

Po szczegółowej analizie wniosku, tut. organ, działając na podstawie art. 50 § 1 Kpa, pismem z dnia 3 listopada 2022 r. (znak: GGO.6220.1.28.2022), wezwał Fundację do wykazania spełnienia przesłanek wynikających z art. 31 § 1 pkt 2 Kpa, w tym w szczególności wykazania interesu społecznego przemawiającego za dopuszczeniem Fundacji do udziału w prowadzonym postępowaniu.

We wskazanym w powyższym piśmie terminie nie wpłynęło, do tut. organu, uzupełnienie wniosku, co za tym idzie, zaniechano skonkretyzowania interesu społecznego, który usprawiedliwiałby udział Fundacji w przedmiotowej sprawie.

Biorąc pod uwagę, że Fundacja nie uprawdopodobniła, że za udziałem organizacji społecznej w przedmiotowej sprawie przemawia interes społeczny, tut. organ, na podstawie art. 31 § 2 Kpa, postanowieniem z dnia 24 listopada 2022 r. (znak: GGO.6220.1.28.2022), odmówił dopuszczenia Fundacji do udziału na prawach strony w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia.

W dniu 25 listopada 2022 r. Grand Agro Fundacja Ochrony Środowiska Naturalnego w Nowym Dworze Mazowieckim wniosła, do tut. organu, nowy wniosek o dopuszczenie do udziału na prawach strony w prowadzonym postępowaniu w przedmiotowej sprawie, powołując się na art. 31 § 1 pkt 2 Kpa. Do wniosku został dołączony odpis wyciągu z KRS-u oraz Statut Fundacji o treści zbieżnej ze Statutem stanowiącym załącznik do wniosku Fundacji z dnia 25 października 2022 r. We wniosku nie wskazano nowych okoliczności poza wskazanymi we wniosku z dnia 25 października 2022 r.

Nie znajdując postaw do rozpatrzenia wniosku Fundacji w tożsamej rozstrzygniętej już sprawie i przy tej samej podstawie prawnej, tut. organ, postanowieniem z dnia 16 grudnia 2022 r. (znak: GGO.6220.1.28.2022), umorzył postępowanie w całości dotyczące dopuszczenia Fundacji do udziału na prawach strony w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia.

W toku prowadzonego postępowania wraz z uzupełnianiem dokumentacji w przedmiotowej sprawie, tut. organ, kolejno zawiadomieniem z dnia: 17 października 2022 r., 23 listopada 2022 r. i 21 grudnia 2022 r.

(znak: GGO.6220.1.28.2022), przedłużał termin załatwienia sprawy, ostatecznie do dnia 20 stycznia 2023 r.

Zgodnie z art. 10 § 1 Kpa, zapewniono stronom czynny udział w każdym stadium prowadzonego postępowania. Przed wydaniem decyzji, tut. organ, zawiadomieniem z dnia 5 grudnia 2022 r. (znak: GGO.6220.1.28.2022), zapewnił stronom możliwość zapoznania się z zebraną dokumentacją sprawy oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

W okresie prowadzonego postępowania nie wpłynęły żadne uwagi, wnioski i zażalenia od stron biorących udział w postępowaniu.

Biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, tut. organ przeanalizował m. in.: rodzaj i charakter inwestycji, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jej realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, emisję i uciążliwość związane z jej eksploatacją oraz usytuowanie przedsięwzięcia na obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt i ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym Natura 2000.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, nie jest objęty aktualnymi ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na montażu agregatu kogeneracyjnego o nominalnej mocy dostarczanej z paliwem 1,313 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o numerze ewidencyjnym 326/2 – obręb 31 Nowa Wieś Ełcka, gmina Ełk, powiat ełcki, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 4,2198 ha i stanowi ona inne tereny zabudowane. Przedmiotowa działka wraz z przyległą działką nr 326/1 stanowi teren zakładu Energoutil Sp. z o. o. zajmującego się m. in. przetwarzaniem ubocznych produktów pochodzenia zwierzęcego. Obecnie, na terenie zakładu uruchamiana jest nowa instalacja do produkcji biogazu, która docelowo ma zasilać w paliwo planowany agregat kogeneracyjny.

Projektowany agregat zostanie umieszczony w zabudowie kontenerowej o powierzchni ok. 35 m<sup>2</sup>. Wokół kontenera zostanie wykonana utwardzona część obsługowo-serwisowa o łącznej powierzchni ok. 60 m<sup>2</sup>. Kontener agregatu umieszczony będzie na płycie fundamentowej w ramach kompleksu istniejącej zabudowy przemysłowej nowej instalacji do wytwarzania biogazu (między kotłownią biogazową, a flarą awaryjną). Jest to teren przekształcony w wyniku budowy biogazowni i nie jest przewidywana ingerencja w szatę roślinną, nie planuje się też wycinki drzew czy krzewów.

Teren zakładu otoczony jest zwartym, wysokim kompleksem leśnym Ełcki Bór. W bezpośrednim sąsiedztwie zakładu nie występuje obecnie zabudowa o charakterze mieszkaniowym czy inna związana z przebywaniem ludności. Najbliższe tereny mieszkaniowe, w odniesieniu do zakładu i planowanej instalacji, znajdują się na terenie miasta Ełk przy ul. Baranki – w odległości ok. 1 km od zakładu.

W ramach przedsięwzięcia planowany jest montaż agregatu kogeneracyjnego, w prefabrykowanej obudowie kontenerowej, o następujących parametrach:

- moc elektryczna: 528 kW,
- sprawność elektryczna: 40,2 %,
- moc cieplna (na wyjściu): 548 kW,
- sprawność cieplna: 41,7 %,
- moc cieplna (w paliwie) 1.313 kW.

Ponadto, zakres planowanego przedsięwzięcia obejmuje wykonanie i montaż:

- płyty fundamentowej w konstrukcji żelbetowej oraz utwardzenia kostką brukową terenu wokół kontenera z agregatem dla celów serwisowo-obsługowych,

- posadowienie kontenera metalowego na agregat kogeneracyjny,
- niezbędnych przyłączy i instalacji elektroenergetycznych oraz rurowych dla dostaw/odprowadzenia mediów gazowych i ciekłych,
- instalacji kominowej dla odprowadzenia spalin ze spalania w agregacie biogazu o parametrach emitora: wysokość – 24,15 m npt i średnica wylotu 0,22 m.

Podstawową częścią agregatu kogeneracyjnego będzie rama, gdzie zostanie osadzony zespół – silnik spalinowy, gazowy sprzężony z generatorem prądowórczym. Dodatkowo, wewnątrz ramy mieścić będzie kompletną technologię odbioru wytworzonej, przez pracujący zespół prądowórczy, mocy cieplnej do zewnętrznego, wodnego obiegu ciepłowniczego. Po włączeniu do sieci zakładowych, jednostka kogeneracyjna funkcjonować będzie bezobsługowo, z wykorzystaniem do pracy paliwa gazowego – biogazu. Agregat pracować będzie w trybie ciągłym, przez cały rok, z oddawaniem mocy elektrycznej i cieplnej do sieci zakładowych oraz dalszą redystrybucją na potrzeby własne lub do sprzedaży zewnętrznej. Roczne zużycie biogazu wyniesie ok. 1.8 mln Nm<sup>3</sup>, co pozwoli na wytworzenie ok. 4.800 MWh (w energii cieplnej) oraz ok. 4.700 MWh (w energii elektrycznej).

Etap realizacji planowanego przedsięwzięcia związany będzie z wykonaniem trwałej płyty pod kontener z agregatem, w konstrukcji żelbetowej, zbrojonej. Po właściwym utwardzeniu, na płycie zostanie posadowiony kontener z agregatem oraz przeprowadzone będą właściwe prace montażowe i instalacyjne, z przygotowaniem wszystkich niezbędnych przyłączy rurowych mediów, odprowadzenia spalin oraz elektroenergetycznych. Przy przewidywanym niewielkim zakresie robót związanych z realizacją planowanej inwestycji, przewiduje się, że całość prac będzie trwała ok. 2-3 miesiące, z prowadzeniem jednoczesnym przez kilku wykwalifikowanych pracowników dla danego etapu.

Faza realizacji planowanej inwestycji wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji hałasu oraz emisji do powietrza substancji zanieczyszczających z prowadzonych prac budowlanych, pracy sprzętu budowlanego oraz ruchu pojazdów poruszających się po terenie inwestycji. Z uwagi na nieznaczną skalę oraz czas prowadzenia prac związanych z realizacją planowanego przedsięwzięcia, przewiduje się, że oddziaływanie etapu budowy na środowisko będzie marginalne. Zasięg uciążliwości powodowanych w tej fazie realizacji przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja hałasu oraz substancji zanieczyszczających będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlano-montażowych.

W trakcie realizacji planowanego przedsięwzięcia nie ma potrzeby organizacji oddzielnego zaplecza budowy dla pracowników. Pracownicy budowlani oraz montażyści korzystać będą z obecnego zaplecza socjalnego zakładu. Podczas prac montażowych powstanie jedynie nieznaczna dodatkowa objętość ścieków bytowych z związku z prowadzeniem prac przez 1-2 pracowników, ze skierowaniem ich do sieci zakładowej. Fundament pod zbiorniki wykonany będzie z wykorzystaniem gotowego betonu i zbrojenia, kupowanego z wytwórni zewnętrznej, co ograniczy oddziaływania etapu realizacji przedsięwzięcia na środowisko i zmniejszy ilości powstających odpadów. Wytworzone, w niewielkich ilościach, odpady (głównie odpady opakowaniowe instalowanego wyposażenia technicznego, zmieszane odpady budowlane oraz elementy i resztki z docinania instalowanego orurowania) będą magazynowane selektywnie w wyznaczonym miejscu, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom w celu ich odzysku lub unieszkodliwienia. Przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Funkcjonowanie agregatu kogeneracyjnego wiązać się będzie z emisją zorganizowaną zanieczyszczeń do powietrza z procesu energetycznego spalania biogazu w spalinowym

silniku gazowym. Z uwagi na moc urządzenia, przekraczającą próg 1 MW (moc w paliwie wynosi 1,313 MW), dopuszczalną zawartość zanieczyszczeń w gazach odlotowych z projektowanego agregatu określa załącznik nr 5 do rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860). Dla tego źródła normowana jest emisja dwutlenku siarki oraz tlenków azotu. Z wyliczeń zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że emisja z planowanego do zastosowania agregatu kogeneracyjnego spełniać będzie wymogi określone powyższymi standardami emisyjnymi. Ponadto, w przedłożonej dokumentacji zawarto obliczenia wielkości emisji zanieczyszczeń z planowanego źródła i ich oddziaływania na stan czystości powietrza atmosferycznego w rejonie zakładu. W celu oceny możliwych oddziaływań skumulowanych, w obliczeniach tych uwzględniono również emisje z pozostałych emitorów pracujących w zakładzie, które mogą sumować się z emisjami z projektowanego agregatu, tj. z kotłowni węglowej z części produkcji mączek, spalarni surowców zwierzęcych i odpadów oraz źródeł biogazowni – kotłowni biogazowej oraz flary dopalającej. Obliczenia rozprzestrzeniania zanieczyszczeń wykonano wykorzystując program komputerowy zgodny z metodyką referencyjną określoną w załączniku nr 3 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87). Z powyższych obliczeń wynika, że prognozowana emisja zanieczyszczeń do powietrza z wymienionych źródeł emisji na terenie zakładu nie spowoduje przekroczeń obowiązujących norm czystości powietrza na terenach sąsiednich. Nie przewiduje się możliwości kumulowania innych rodzajów oddziaływań planowanego przedsięwzięcia z oddziaływaniami istniejącej części zakładu.

Projektowany agregat kogeneracyjny będzie dodatkowym źródłem emisji hałasu z terenu zakładu, pracującym w sposób ciągły. Głównym źródłem hałasu agregatu będzie silnik spalania biogazu, prądnica oraz zawieszony na silniku – pompy obiegu cieczy roboczych. Agregat w całości zainstalowany będzie w kontenerze dźwiękochłonnym, wytłumiającym hałas, a na wylocie gazów zamontowany będzie dodatkowy tłumik hałasu. Zgodnie z deklaracją producenta, poziom hałasu w odległości 10 m od agregatu wynosić będzie 60 dB. Z uwagi na zastosowane rozwiązania minimalizujące, planowane urządzenie będzie nieznacznym źródłem emisji akustycznych, a praca agregatu nie powinna wyróżniać się z obecnego tła powodowanego pracą sąsiednich instalacji zakładowych. Dodatkowo, najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej znajdują się w dużej odległości (ok. 1 km) od zakładu, dlatego też nie istnieje ryzyko przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia.

Praca agregatu prądotwórczego nie wiąże się ze zużyciem wody. Nie będą też generowane dodatkowe objętości ścieków przemysłowych ani też zwiększone objętości ścieków sanitarnych – zatrudnienie pracowników w zakładzie pozostanie bez zmian, urządzenie nie wymaga dodatkowej stałej obsługi. Podczas pracy agregatu woda chłodnicza krążyć będzie w obiegu zamkniętym, natomiast do obiegów wewnętrznych stosowany będzie roztwór glikolu. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, w razie ewentualnego wycieku płynów roboczych z jednostki kogeneracyjnej (np. oleju silnikowego czy roztworu chłodziwa) w dolnej części kontenera z urządzeniem znajdować się będzie tzw. przestrzeń zlewowa, która służyć będzie do wychwytywania i zapobiegania przedostawaniu się niebezpiecznych substancji do środowiska.

Wody opadowe i roztopowe odpływające z powierzchni utwardzonych planowanego przedsięwzięcia odprowadzane będą powierzchniowo, w sposób niezorganizowany, na przyległe tereny zielone. Biorąc pod uwagę, że na terenie przedsięwzięcia nie będą prowadzone żadne prace, transport surowców, przechowywanie materiałów czy odpadów,

gospodarka wodami opadowymi nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.

W wyniku funkcjonowania instalacji powstawać będą niewielkie ilości odpadów związanych z utrzymaniem i eksploatacją agregatu prądotwórczego. Głównym odpadem będzie olej silnikowy oraz chłodziwo z obiegów wewnętrznych urządzenia powstające przy wymianach okresowych. Podczas eksploatacji przedsięwzięcia generowane będą także nieznaczne ilości odpadów związanych z utrzymaniem instalacji takie jak: zabrudzone tkaniny filtracyjne i szmaty czy złom z wymiany wyeksploatowanych elementów. Zapewniona zostanie selektywna zbiórka oraz czasowe magazynowanie powyższych odpadów w bezpieczny sposób (głównie z zapewnieniem dedykowanych szczelnych pojemników w miejscach już zorganizowanych na terenie zakładu), z ograniczeniem wpływu czynników atmosferycznych, aby nie stanowiły zagrożenia dla środowiska. Wytworzone odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania. Przy prawidłowo prowadzonej gospodarce odpadami nie powinno dojść do skażenia wód oraz ziemi.

Planowane przedsięwzięcie położone jest na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 217 *Pradolina Rzeki Biebrzy*. Na terenie inwestycyjnym, tj. na działce nr 326/2, znajduje się ujęcie wód podziemnych (2 studnie) wraz ze strefą ochrony bezpośredniej tego ujęcia. W odległości ok. 0,5 km na zachód, od granicy działki inwestycyjnej, znajduje się jezioro Żabie Oczko, w odległości ok. 0,9 km na wschód – jezioro Tatory Duże oraz w odległości ok. 1,2 km na wschód – ciek naturalny Dopływ z jez. Tatory Duże.

Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest 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). Zamierzenie inwestycyjne znajduje się w regionie wodnym Środkowej Wisły, w granicach jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP) *Dopływ z jeziora Tatory Duże* (kod RW2000182628952), charakteryzowanej jako naturalna część wód, o złym stanie wód, niezagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Zgodnie z art. 56 ustawy – Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego tak, aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

Teren planowanego przedsięwzięcia położony jest także w obszarze jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) *Nr 32* (kod GW200032), której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. W myśl art. 59 ustawy – Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi pomiędzy poborem a zasilaniem tych wód tak, aby osiągnąć ich dobry stan.

Z uwagi na rodzaj, wielkość i charakter planowanego przedsięwzięcia, przewiduje się, że jego realizacja i eksploatacja nie wpłynie negatywnie na stan jednolitych części wód powierzchniowych i jednolitych części wód podziemnych, a także na osiągnięcie wyznaczonych dla nich celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Planowana inwestycja nie stwarza ryzyka wystąpienia awarii, w szczególności poważnej awarii. Inwestycja nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie jej do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych.



W celu zapewnienia bezpiecznej eksploatacji inwestycji oraz zminimalizowania zagrożenia dla środowiska, instalacja zostanie zaprojektowana zgodnie z wymogami ppoż. jako zupełnie szczelna z możliwym upustem nadmiaru paliwa w przypadku nagłego wzrostu ciśnienia. Ponadto, wszelkie prace naprawcze oraz serwisowe na instalacji wykonywane będą zgodnie z zasadami bhp przy zupełnie odłączonym zasilaniu paliwem. Przewidywane prace budowlane oraz montażowe nowego urządzenia wraz z instalacjami towarzyszącymi oraz późniejsze użytkowanie obiektu, zgodnie z przeznaczeniem, nie będzie wiązało się z jakimkolwiek ryzykiem katastrofy budowlanej i naturalnej. Inwestycja leży poza obszarami narażonymi na występowanie ruchów masowych i osuwisk, nie jest również położona w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią i podtopieniami. Pomieszczenie w zabudowie kontenerowej, gdzie będzie zainstalowany agregat, posiadać będzie posadzkę odpowiedniej nośności pozwalającej na instalację i bezpieczną eksploatację nowego urządzenia.

Planowane przedsięwzięcie będzie pozytywnie wpływać na klimat poprzez wykorzystanie surowców odpadowych, z których wytwarzany jest biogaz, co przekłada się na mniejszą emisję gazów cieplarnianych do atmosfery pochodzących ze źródeł nieodnawialnych. W związku z przewidywanymi zmianami klimatu w nadchodzących latach oraz możliwością wystąpienia skrajnych zjawisk klimatycznych, najbardziej znaczące dla obiektu będą możliwości wystąpienia skrajnych temperatur, burz z wiatrami o wysokiej prędkości oraz ewentualnie pożaru. Przewiduje się, że kontener agregatu będzie odpowiednio zakotwiony (mocne fundamentowanie, beton odpowiedniej klasy odporności na czynniki atmosferyczne) dla zapewnienia stabilności nawet przy intensywnych zjawiskach atmosferycznych. Nie jest to również obiekt podatny na działanie wiatru. Z uwagi na oddalenie obiektu, pożar okolicznych terenów leśnych czy innych części zakładu nie powinien zagrozić instalacji.

Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest na obszarze przyrodniczo cennym, objętym ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.), tj. w Obszarze Chronionego Krajobrazu Pojezierza Ełckiego, na terenie którego obowiązują zapisy Uchwały Nr VII/126/11 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 24 maja 2011 r. w sprawie wyznaczenia Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Ełckiego (Dz. Urz. Woj. Warm.-Maz. Nr 74, poz. 1295 ze zm.). Zgodnie z § 5 ust. 1 pkt 2 ww. uchwały, na obszarze chronionego krajobrazu zakazuje się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy ooś. Jednakże, w § 5 ust. 3 pkt 2 ww. uchwały, wprowadzono odstępstwo mówiące, że zakaz ten nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których regionalny dyrektor ochrony środowiska stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Ze względu na lokalizację planowanej inwestycji na terenie antropogenicznie przekształconym, stanowiącym obszar zabudowy przemysłowej, nie przewiduje się znaczącego oddziaływania inwestycji na walory przyrodnicze i krajobrazowe, dla których ustanowiony został Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Ełckiego.

Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest obszarem wymagającym specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, dla ochrony których został wyznaczony obszar Natura 2000. Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar o znaczeniu dla Wspólnoty Jezioro Woszczelskie (PLH 280034), który znajduje się w odległości ok. 9 km, w kierunku północno-zachodnim, od planowanej inwestycji. Z uwagi na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania planowanej inwestycji oraz biorąc pod uwagę jej odległość od ww. obszaru, nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000 oraz na ich integralność.

Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce, opracowanych przez Instytut Biologii Ssaków Polskiej Akademii Nauk, Białowieża, planowana inwestycja zlokalizowana jest w granicach obszaru korytarza ekologicznego Dolina Biebrzy-Puszcza Borecka KPn-1D (2005 r.) oraz korytarza ekologicznego Pojezierze Ełckie KPn-1D (2012 r.). Z uwagi na lokalizację planowanej inwestycji na terenie istniejącego zakładu, ogrodzonego i położonego w obszernym kompleksie leśnym, przewiduje się, że inwestycja nie zmieni warunków migracji zwierząt w rejonie zakładu.

Teren planowanej inwestycji nie jest zlokalizowany na obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich i leśnych, obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Planowane przedsięwzięcie nie leży także na obszarach przylegających do jezior oraz w zasięgu stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Planowane przedsięwzięcie położone jest również poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Na analizowanym terenie inwestycji nie występują obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej.

Zasięg przestrzenny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia jego realizacji. Charakter i skala planowanej inwestycji wykluczają możliwość wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności.

W obrębie analizowanej inwestycji, nie wykazano funkcjonowania przedsięwzięć mogących powodować ponadnormatywne oddziaływania skumulowane z planowaną inwestycją. Przy określaniu uciążliwości planowanego przedsięwzięcia na środowisko naturalne, zostały uwzględnione istniejące obiekty na terenie zakładu. Przedstawiona analiza nie wykazała, aby powstające oddziaływania, w wyniku funkcjonowania istniejących i projektowanej instalacji, przyczyniły się do powstania ponadnormatywnych oddziaływań skumulowanych.

Ze względu na wielkość, charakter oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny – bez ryzyka transgranicznych oddziaływań oraz nie spowodują istotnych zmian w środowisku.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia, w zakresie objętym niniejszą decyzją, nie wskazuje na możliwość występowania potencjalnych konfliktów międzysąsiedzkich.

Biorąc pod uwagę planowany rodzaj i zakres inwestycji, a także ww. przesłanki, nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

**Mając na uwadze powyższe, orzeczono jak w sentencji.**

#### **POUCZENIE**

***Od niniejszej decyzji służy stronom prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Elk w terminie 14 dni od dnia jej otrzymania.***

***W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Wójta Gminy Elk, który wydał niniejszą decyzję.***

***Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Elk oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.***

*Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich i nie jest zezwoleniem na przeprowadzenie inwestycji.*

*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 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 2022 r., poz. 1029 ze zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, jeżeli nie zmieniły się warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.*

Na podstawie art. 5 ust. 1 oraz art. 6 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r., poz. 2142 ze zm.) za niniejszą czynność pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł.

Z up. WÓJTA  
ZASTĘPCA WÓJTA  
GMINY EŁK

/-/ Bożena Wołyniec

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Pozostałe Strony wg wykazu oraz poprzez zawiadomienie
3. aa.

Do wiadomości:

1. RDOŚ w Olsztynie
2. PPIS w Ełku
3. Marszałek Województwa Warmińsko-Mazurskiego
4. RZGW w Białymstoku PGW WP

*Sporządziła: Marta Ruszczyk  
Wydział Gospodarki Gruntami  
i Ochrony Środowiska  
tel. +48 87 619 45 18  
13.01.2023 r.  
m.ruszczyk@elk.gmina.pl*

**Elk, dnia 13 stycznia 2023 r.**

**Znak: GGO.6220.1.28.2022**

## **Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia**

**Załącznik do decyzji Wójta Gminy Elk z dnia 13 stycznia 2023 r. (znak: GGO.6220.1.28.2022) o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Montażu i późniejszej eksploatacji zasilanego biogazem agregatu kogeneracyjnego o nominalnej mocy dostarczanej z paliwem 1,313 MW”.**

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na montażu agregatu kogeneracyjnego o nominalnej mocy dostarczanej z paliwem 1,313 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o numerze ewidencyjnym 326/2 – obręb 31 Nowa Wieś Ełcka, gmina Elk, powiat ełcki, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 4,2198 ha i stanowi ona inne tereny zabudowane. Przedmiotowa działka wraz z przyległą działką nr 326/1 stanowi teren zakładu Energoutil Sp. z o. o. zajmującego się m. in. przetwarzaniem ubocznych produktów pochodzenia zwierzęcego. Obecnie, na terenie zakładu uruchamiana jest nowa instalacja do produkcji biogazu, która docelowo ma zasilać w paliwo planowany agregat kogeneracyjny.

Projektowany agregat zostanie umieszczony w zabudowie kontenerowej o powierzchni ok. 35 m<sup>2</sup>. Wokół kontenera zostanie wykonana utwardzona część obsługowo-serwisowa o łącznej powierzchni ok. 60 m<sup>2</sup>. Kontener agregatu umieszczony będzie na płycie fundamentowej w ramach kompleksu istniejącej zabudowy przemysłowej nowej instalacji do wytwarzania biogazu (między kotłownią biogazową, a flarą awaryjną). Jest to teren przekształcony w wyniku budowy biogazowni i nie jest przewidywana ingerencja w szatę roślinną, nie planuje się też wycinki drzew czy krzewów.

Teren zakładu otoczony jest zwartym, wysokim kompleksem leśnym Ełcki Bór. W bezpośrednim sąsiedztwie zakładu nie występuje obecnie zabudowa o charakterze mieszkaniowym czy inna związana z przebywaniem ludności. Najbliższe tereny mieszkaniowe, w odniesieniu do zakładu i planowanej instalacji, znajdują się na terenie miasta Elk przy ul. Baranki – w odległości ok. 1 km od zakładu.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, nie jest objęty aktualnymi ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

W ramach przedsięwzięcia planowany jest montaż agregatu kogeneracyjnego, w prefabrykowanej obudowie kontenerowej, o następujących parametrach:

- moc elektryczna: 528 kW,
- sprawność elektryczna: 40,2 %,

- moc cieplna (na wyjściu): 548 kW,
- sprawność cieplna: 41,7 %,
- moc cieplna (w paliwie) 1.313 kW.

Ponadto, zakres planowanego przedsięwzięcia obejmuje wykonanie i montaż:

- płyty fundamentowej w konstrukcji żelbetowej oraz utwardzenia kostką brukową terenu wokół kontenera z agregatem dla celów serwisowo-obsługowych,
- posadowienie kontenera metalowego na agregat kogeneracyjny,
- niezbędnych przyłączy i instalacji elektroenergetycznych oraz rurowych dla dostaw/odprowadzenia mediów gazowych i ciekłych,
- instalacji kominowej dla odprowadzenia spalin ze spalania w agregacie biogazu o parametrach emitora: wysokość – 24,15 m npt i średnica wylotu 0,22 m.

Podstawową częścią agregatu kogeneracyjnego będzie rama, gdzie zostanie osadzony zespół – silnik spalinowy, gazowy sprzężony z generatorem prądotwórczym. Dodatkowo, wewnątrz ramy mieścić będzie kompletną technologię odbioru wytworzonej, przez pracujący zespół prądotwórczy, mocy cieplnej do zewnętrznego, wodnego obiegu ciepłowniczego. Po włączeniu do sieci zakładowych, jednostka kogeneracyjna funkcjonować będzie bezobsługowo, z wykorzystaniem do pracy paliwa gazowego – biogazu. Agregat pracować będzie w trybie ciągłym, przez cały rok, z oddawaniem mocy elektrycznej i cieplnej do sieci zakładowych oraz dalszą redystrybucją na potrzeby własne lub do sprzedaży zewnętrznej. Roczne zużycie biogazu wyniesie ok. 1.8 mln Nm<sup>3</sup>, co pozwoli na wytworzenie ok. 4.800 MWh (w energii cieplnej) oraz ok. 4.700 MWh (w energii elektrycznej).

Etap realizacji planowanego przedsięwzięcia związany będzie z wykonaniem trwałej płyty pod kontener z agregatem, w konstrukcji żelbetowej, zbrojonej. Po właściwym utwardzeniu, na płycie zostanie posadowiony kontener z agregatem oraz przeprowadzone będą właściwe prace montażowe i instalacyjne, z przygotowaniem wszystkich niezbędnych przyłączy rurowych mediów, odprowadzenia spalin oraz elektroenergetycznych. Przy przewidywanym niewielkim zakresie robót związanych z realizacją planowanej inwestycji, przewiduje się, że całość prac będzie trwała ok. 2-3 miesiące, z prowadzeniem jednoczesnym przez kilku wykwalifikowanych pracowników dla danego etapu.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia związana będzie z emisją hałasu oraz emisją gazów i pyłów do powietrza, których źródłem będzie praca urządzeń i maszyn budowlanych oraz transport. Z uwagi na nieznaczną skalę oraz czas prowadzenia prac związanych z realizacją przedsięwzięcia, przewiduje się, że oddziaływanie etapu budowy na środowisko będzie marginalne. Zasięg uciążliwości powodowanych w tej fazie realizacji przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja hałasu oraz substancji zanieczyszczających będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlano-montażowych.

W trakcie realizacji planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się organizacji zaplecza budowy – pracownicy budowlani oraz montażyści korzystać będą z obecnego zaplecza socjalnego zakładu. Podczas prac montażowych powstanie jedynie nieznaczna dodatkowa objętość ścieków bytowych z związku z prowadzeniem prac przez 1-2 pracowników, ze skierowaniem ich do sieci zakładowej. Niewielkie ilości odpadów budowlanych będą magazynowane selektywnie w wyznaczonym miejscu, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia.

Funkcjonowanie agregatu kogeneracyjnego wiązać się będzie z emisją zorganizowaną zanieczyszczeń do powietrza z procesu energetycznego spalania biogazu w spalinowym silniku gazowym. Przeprowadzona analiza obliczeniowa wpływu zorganizowanych

emisji normowanych zanieczyszczeń gazowych w związku z eksploatacją agregatu, z uwzględnieniem innych źródeł (oddziaływania skumulowane) na terenie zakładu, wykazała, że nie spowodują one ponadnormatywnego zagrożenia dla stanu czystości powietrza wokół terenu zakładu oraz dotrzymane będą standardy jakości powietrza.

Projektowany agregat kogeneracyjny będzie dodatkowym źródłem emisji hałasu z terenu zakładu, pracującym w sposób ciągły. Agregat w całości zainstalowany będzie w kontenerze dźwiękochłonnym, wytłumiającym hałas, a na wylocie gazów zamontowany będzie dodatkowy tłumik hałasu. Planowane urządzenie będzie nieznacznym źródłem emisji akustycznych, a praca agregatu nie powinna wyróżniać się z obecnego tła powodowanego pracą sąsiednich instalacji zakładowych. Biorąc pod uwagę duże oddalenie terenów podlegających ochronie akustycznej (ok. 1 km) od zakładu, nie istnieje ryzyko przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia.

Praca agregatu prądotwórczego nie wiąże się ze zużyciem wody. Nie będą też generowane dodatkowe objętości ścieków przemysłowych ani też zwiększone objętości ścieków sanitarnych – zatrudnienie pracowników w zakładzie pozostanie bez zmian, urządzenie nie wymaga dodatkowej stałej obsługi. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, w razie ewentualnego wycieku płynów roboczych z jednostki kogeneracyjnej w dolnej części kontenera z urządzeniem znajdować się będzie tzw. przestrzeń zlewowa, która służyć będzie do wychwytywania i zapobiegania przedostawaniu się niebezpiecznych substancji do środowiska. Wody opadowe i roztopowe odpływające z powierzchni utwardzonych planowanego przedsięwzięcia odprowadzane będą powierzchniowo, w sposób niezorganizowany, na przyległe tereny zielone.

W wyniku funkcjonowania instalacji powstawać będą niewielkie ilości odpadów związanych z utrzymaniem i eksploatacją agregatu prądotwórczego. Zapewniona zostanie selektywna zbiórka oraz czasowe magazynowanie powstających odpadów w bezpieczny sposób (głównie z zapewnieniem dedykowanych szczelnych pojemników w miejscach już zorganizowanych na terenie zakładu), z ograniczeniem wpływu czynników atmosferycznych, aby nie stanowiły zagrożenia dla środowiska. Wytworzone odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania.

Planowane przedsięwzięcie będzie miało pozytywny wpływ na klimat poprzez wykorzystanie surowców odpadowych, z których wytwarzany jest biogaz, co przekłada się na mniejszą emisję gazów cieplarnianych do atmosfery pochodzących ze źródeł nieodnawialnych. Kontener agregatu będzie zaprojektowany z uwzględnieniem obecnych warunków klimatycznych, jak również przewidywanych zmian klimatu w nadchodzących latach oraz możliwości wystąpienia skrajnych zjawisk klimatycznych, np. skrajnych temperatur, burz z wiatrami czy pożarów.

W obrębie analizowanej inwestycji, nie wykazano funkcjonowania przedsięwzięć mogących powodować ponadnormatywne oddziaływania skumulowane z planowaną inwestycją.

Eksploatacja przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

Planowane przedsięwzięcie nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie przedsięwzięcia do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych.

Ze względu na wielkość, charakter oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny – bez ryzyka transgranicznych oddziaływań oraz nie spowodują istotnych zmian w środowisku.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia, w zakresie objętym przedmiotową decyzją, nie wskazuje na możliwość występowania potencjalnych konfliktów międzysąsiedzkich.

Planowane przedsięwzięcie, przy zachowaniu wymogów określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, nie wpłynie negatywnie na stan środowiska.

Z up. WÓJTA  
ZASTĘPCA WÓJTA  
GMINY ELK

/-/ Bożena Wołyniec