

Nasz znak:

GP.6220.5.2021.MD

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 82, art. 85 oraz art. 80 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2022r., poz. 1029 z późn. zm.), na podstawie § 3 ust. 1 pkt 47, pkt 54 lit. b i pkt 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839), oraz art. 104 i art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2021r. poz., 735 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku Inwestora: Power Hub Sp. z o. o., ul. Ks. Roberta Bilitewskiego 7/1, 10—693 Olsztyn w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrociepłowni na biogaz rolniczy w miejscowości Półwieś na działce o nr ewidencyjnym 58/1 , obręb Półwieś, gmina Zalewo.

OKREŚLAM

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrociepłowni na biogaz rolniczy w miejscowości Półwieś na działce o nr ewidencyjnym 58/1, obręb Półwieś, gmina Zalewo.

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie, polegające na budowie elektrociepłowni na biogaz o zainstalowanej mocy elektrycznej jednostki wytwórczej ok. 1,5 MW i mocy cieplnej do około 1,609 MW, realizowane będzie na działce o numerze ewidencyjnym 58/1, obręb Półwieś, gmina Zalewo, powiat iławski, województwo warmińsko-mazurskie. Zgodnie z informacjami zawartymi w raporcie o oś działka ta ma powierzchnię 4,3293 ha i stanowi pastwisko klasy IV (PsIV).

Przedsięwzięcie obejmie południową część działki o powierzchni 2,70 ha. Teren zajęty pod budynki, budowle, utwardzony powierzchnią bitumiczną oraz kostką betonową w związku z realizacją przedmiotowej inwestycji będzie zajmował około 1,2 ha, pozostała część będzie stanowiła powierzchnie biologicznie czynną.

Bezpośrednie sąsiedztwo terenu planowanej inwestycji stanowią od strony północnej, wschodniej oraz zachodniej tereny użytkowane rolniczo oraz tereny nieużytków, natomiast od strony południowej tereny zabudowy zagrodowej wraz z terenami użytkowymi rolniczo i terenem gospodarstwa ogrodniczego. W sąsiedztwie zlokalizowany jest zakład produkcji mięsa drobiowego, z którego biogazownia zaopatrywana będzie w surowce. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w kierunku południowym, w odległości ok. 112 m od terenu inwestycji (zabudowa zagrodowa).

II. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

1. W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 600-2200; w miarę możliwości urządzenia emitujące hałas o dużym natężeniu nie powinny pracować równocześnie.
2. Prace budowlane prowadzić przy użyciu sprawnych technicznie maszyn i urządzeń, z wyłączaniem ich silników w trakcie postoju lub załadunku.
3. Zaplecze sanitarne dla pracowników budowy wyposażyć w przenośne kabiny ustępowe z zapewnieniem regularnego opróżniania.
4. Materiały budowlane składować na utwardzonej płytami betonowymi nawierzchni; materiały sypkie należy przykrywać plandekami w celu eliminacji możliwości ich rozwiewania.
5. Maszyny budowlane parkować na utwardzonej płytami betonowymi nawierzchni, dodatkowo uszczelnionej od spodu folią (geomembraną).
6. Tankowanie i naprawy maszyn prowadzić poza terenem inwestycji.
7. Plac budowy wyposażyć w stanowisko z sorbentem służącym do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.
8. Masy ziemne oraz wierzchnią warstwę ziemi (urodzajną, składowaną osobno), po zakończeniu prac wykorzystać w jak największym stopniu do zagospodarowania terenu przedsięwzięcia.
9. Wody z ewentualnego odwadniania wykopów oczyszczać z zawiesiny i odprowadzać w taki sposób, by nie zmienić stanu wody na gruntach sąsiednich.
10. Wykonywane w ramach prac budowlanych wykopy ogrodzić w sposób uniemożliwiający wpadnięcie do nich zwierząt, w tym płazów, gadów i małych ssaków; należy prowadzić systematyczną kontrolę wykopów pod kątem uwięzionych w nich zwierząt, a w razie konieczności zwierzęta przenosić poza strefę prowadzonych prac.

11. Po zakończeniu realizacji przedsięwzięcia teren uporządkować.
12. W biogazowni wykorzystywać rodzaje substratów, pozwalające na zachowanie kwalifikacji wytwarzanego biogazu jako biogaz rolniczy w rozumieniu art. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii.
13. Biogazownię zaopatrywać w wodę z sieci wodociągowej; ścieki socjalne odprowadzać do kanalizacji sanitarnej, a w przypadku braku możliwości przyłączenia do kanalizacji zastosować szczelny zbiornik bezodpływowy;
14. Biogazownię wyposażyć w sorbenty umożliwiające usunięcie ewentualnych wycieków oleju.
15. W celu eliminacji ewentualnych uciążliwości zapachowych gnojowicę oraz masę pofermentacyjną przewozić w beczkownikach lub cysternach, natomiast obornik, odpady oraz UPPZ transportować w zamkniętych kontenerach lub pod przykryciem z plandeki.
16. Gnojowicę, odpady ciekłe oraz UPPZ wprowadzać bezpośrednio do zbiornika dozującego lub do zbiorników magazynowych; UPPZ stałe wprowadzać bezpośrednio z transportu do zbiornika dozującego lub zbiornika pasteryzacji; substraty w postaci odpadów powinny być zużywane przez biogazownię w pierwszej kolejności.
17. Transport do/z biogazowni oraz na jej terenie prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godzinach 6.00-22.00; trasę transportu surowców dobierać w taki sposób, by w miarę możliwości omijać tereny zabudowane.
18. Wszystkie magazynowane w silosach surowce/odpady przykrywać folią, w celu ograniczenia ewentualnych uciążliwości odorowych; w silosach prowadzić magazynowanie wyłącznie odpadów z przetwórstwa rolno – spożywczego pochodzenia roślinnego, które nie powodują problemów z długotrwałą emisją odorów.
19. Zbiornik dozujący zamykać niezwłocznie po każdorazowym załadunku substratów, w celu ograniczenia emisji odorów.
20. Ścieki technologiczne powstające na terenie biogazowni (odciek ze składowania surowca w silosach, wycieki z rozładunku płynnych odpadów oraz gnojowicy, ściek z płukania naczepek lub kontenerów pojazdów dowożących odpady, wycieki z załadunku masy pofermentacyjnej) kierować do procesu technologicznego biogazowni.
21. Zbiorniki technologiczne przed oddaniem do użytkowania poddać próbom szczelności, a wodę z tych prób wykorzystać w procesie fermentacji do rozcieńczenia masy fermentacyjnej.
22. Przed wykorzystaniem w jednostkach kogeneracyjnych wyprodukowany biogaz poddawać odsiarczaniu, w celu obniżania emisji związków siarki w spalinach.

23. Pozostałość pofermentacyjną magazynować w zbiornikach szczelnych, w pełni zakrytych.
24. Odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne wytwarzane na terenie projektowanej biogazowni gromadzić w sposób selektywny, w specjalnie wydzielonym do tego celu miejscu gwarantującym bezpieczne magazynowanie, a następnie przekazywać do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom.
25. Należy używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku konserwacji i awarii sprzętu.
26. Zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się do gruntu i wód podziemnych zanieczyszczeń.
27. W celu neutralizacji wycieków substancji chemicznych i ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, których odpowiednia ilość powinna być stale zagwarantowana na terenie prowadzonych robót.
28. Wszystkie uciążliwości w zakresie emisji substancji pyłowych, gazowych oraz hałasu ograniczyć do granic działki przeznaczonej pod zainwestowanie;
29. W rozwiązaniach projektowych wyeliminować wszystkie możliwe uciążliwości oddziaływające na najbliższą zabudowę mieszkaniową w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia przede wszystkim w czasie niekorzystnych warunków klimatycznych oraz sytuacji awaryjnych;
30. Zapewnić pełną hermetyzację wszystkich czynności związanych z transportem surowca oraz procesów technologicznych w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia z dopełnieniem spełnienia najlepszych dostępnych technik;
31. Zapewnić monitoring oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia celem sprawdzenia czy przyjęte rozwiązania projektowe spełnią wymagania w zakresie wielkości emisji uciążliwości przez zrealizowane instalacje.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1, 10, 14, 18, 23, 26 i 27

W projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1. Zbiorniki instalacji biogazowni zaprojektować jako szczelne, wyposażone w system monitoringu szczelności osobno dla każdego zbiornika, z możliwością szybkiego opróżnienia zbiornika, w którym wykryto nieszczelność.
2. Zaprojektować szczelną instalację do transportu substratów ciekłych, cieczy recyrkulacyjnej, wody oraz biogazu.
3. Miejsca powstawania ścieków technologicznych, tj. silosy, tace stanowisk rozładunku przy zbiornikach magazynowych gnojowicy i płynnych odpadów, tacę stanowiska rozładunku odpadów i tacę stanowiska załadunku masy pofermentacyjnej, zaprojektować jako szczelne, zabezpieczone przed przedostawaniem się ścieków do środowiska wodnobiogazowni.
4. Podłogę stacji transformatorowej oraz kontenerów modułów kogeneracyjnych zaprojektować
5. w formie szczelnej, umożliwiającej przyjęcie całego awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych (olejów).
6. Zaprojektować system kanalizacji deszczowej, zbierającej wody opadowe z terenów utwardzonych biogazowni, z odprowadzeniem ich do zbiornika retencyjnego, po uprzednim podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych z osadnikiem.
7. Zaprojektować emitory spalin z modułów spalających biogaz, o wysokości wylotu spalin min. 7 m n.p.t. i średnicy wylotu spalin 0,3 m.
8. Zaprojektować pochodnię spalającą nadmiar biogazu o wysokości min. 7 m n.p.t. i średnicy 1 m.
9. W celu ograniczenia poziomu emitowanego do środowiska hałasu i wibracji:
 - a) na wylotach kominów modułów kogeneracyjnych zainstalować tłumiki redukujące poziom hałasu o ok. 25 dB;
 - b) zabudowę kontenerową, w której umieszczone zostaną układy kogeneracyjne zaprojektować z wykorzystaniem materiałów absorbujących dźwięk i zmniejszających poziom hałasu emitowanego na zewnątrz, o współczynniku izolacyjności akustycznej przegród minimum 40 dB;
 - c) w miarę możliwości urządzenia i maszyny generujące hałas lokalizować w zamkniętych pomieszczeniach/kontenerach; zastosować rozwiązania techniczne posadowienia maszyn i urządzeń (np. fundamenty), które zredukują lub wyeliminują emisję wibracji.
10. Zaprojektować na terenie biogazowni nasadzenia zieleni izolacyjnej, z drzew gatunków rodzimych, w celu stworzenia naturalnej bariery ochronnej, w szczególności od strony zabudowy mieszkaniowej.

IV. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo ochrony środowiska:

Nie dotyczy

V. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko:

Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie stwierdza się konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

VI. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW.

Nie dotyczy

UZASADNIENIE

W dniu 27 września 2021r. wpłynął wniosek Inwestora Power Hub Sp. z o. o. ul. Ks. Roberta Bilitewskiego 7/1, 10—693 Olsztyn w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrociepłowni na biogaz rolniczy w miejscowości Półwieś na działce o nr ewidencyjnym 58/1 , obręb Półwieś, gmina Zalewo.

Planowana inwestycja, polegająca na budowie elektrociepłowni na biogaz rolniczy o zainstalowanej mocy elektrycznej ok. 1,5 MW i powierzchni zabudowy około 1,2 ha, zlokalizowanej poza obszarami objętymi ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (tekst jednolity: Dz.U. z 2022r., poz. 916), kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 47, pkt 54 lit. b i pkt 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839 z późn. zm.), tj. pkt 47 - instalacje do produkcji paliw z produktów roślinnych, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2

pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii (tekst jednolity: Dz. U. z 2022r., poz. 1378 z późn. zm.), o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW ..., pkt 54 lit. b - zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody... lub 1 ha na obszarach innych niż wyżej wymienione, pkt 82 - instalacje związane z przetwarzaniem w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. 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 2015r. o odnawialnych źródłach energii, o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW... .

W związku z powyższym działając na podstawie art. 64 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2021r. poz. 247 z późn.zm)., Burmistrz Zalewa przy pismach z dnia 6 października 2021r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Iławie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Toruniu o opinię w przedmiocie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z Obwieszczeniem o wszczęciu postępowania z dnia 6 października 2021r. znak: GP.6220.5.2021.MD strony postępowania mogły zgłaszać uwagi i wnioski w terminie 7 dni od dnia doręczenia zawiadomienia. Do dnia wydania decyzji nie wpłynęły żadne uwagi.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Iławie pismem z dnia 13 października 2021r. (data wpływu do tut. Urzędu: 13 października 2021r.) znak: ZNS.4083.68.2021 stwierdził, że dla w/w przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w zakresie określonym w art. 66 ust. 1 pkt 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, ust. 6 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2022r. poz. 1029 z późn. zm).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem z dnia 22 października 2021r. (data wpływu do tut. Urzędu: 22 października 2021r.) znak: WOOŚ.4220.615.2021.BD wyraził opinię, że dla polegającego na budowie elektrociepłowni na biogaz rolniczy w miejscowości Półwieś na działce o nr ewidencyjnym 58/1, obręb Półwieś, gmina Zalewo, istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz ustala pełny zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, zgodnie z art. 66 ustawy

z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Toruniu pismem z dnia 19 października 2021r. (data wpływu do tut. Urzędu: 20 października 2021r.) znak: GD.ZZŚ.5.435.561.2021.WL nie stwierdziło potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia.

W toku prowadzonego postępowania organ, po uzyskaniu opinii wymaganych w art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ww. ustawy, postanowieniem z 15 listopada 2021r., znak: GP.6220.5.2021.MD, nałożył na Inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Pismem z dnia 13 stycznia 2022r. Inwestor przedłożył raport o oddziaływaniu na środowisko pn. „Elektrociepłownia na biogaz rolniczy w miejscowości Półwieś, gm. Zalewo” celem uzgodnienia warunków realizacji inwestycji.

Zgodnie z art. 77 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Jednolity tekst: Dz. U. Z 2022r., poz. 1029 z późn. zm.) jeżeli jest przeprowadzana ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do wydania decyzji uzgadnia warunki realizacji przedsięwzięcia z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska oraz zasięga opinii Organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej.

W związku z powyższym Burmistrz Zalewa pismami z dnia 20 stycznia 2022r., znak: GP.6220.5.2021.MD wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ławie o wydanie opinii dla planowanego przedsięwzięcia przesyłając odpis wniosku o wydanie decyzji oraz raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor sanitarny w Ławie pismem z dnia 3 lutego 2022r. (data wpływu do tut. Urzędu: 7 lutego 2022r.), znak: ZNS.9022.2.4.2022 wezwał Inwestora do uzupełnienia informacji zawartych w przedłożonym raporcie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem z dnia 23 lutego 2022r., zawiadomił, że ze względu na trwającą analizę dokumentacji wniosek z dnia 20 stycznia 2022r. zostanie rozpatrzony w terminie do dnia 23 marca 2022r.

W dniu 25 lutego 2022r., w odpowiedzi na wezwanie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ławie Inwestor przedłożył uzupełnienie, które pozwoli na wydanie opinii dotyczącej warunków realizacji przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska Postanowieniem z dnia 2 marca 2022r. znak: WOOŚ.4221.6.2022.BG.3 uzgodnił realizację przedsięwzięcia polegającego na

budowie elektrociepłowni na biogaz rolniczy w miejscowości Półwieś na działce o nr ewidencyjnym 58/1, obręb Półwieś, gmina Zalewo oraz określił warunki.

W dalszej kolejności w związku z otrzymanym od Inwestora, uzupełnieniem raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko dla przedmiotowej inwestycji tutejszy Organ dnia 3 marca 2022r. pismami znak: GP.6220.5.2021.MD zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie o ponowne uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łławie o wydanie opinii dla planowanego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem z dnia 10 marca 2022r., wystąpił do tutejszego Organu o uzupełnienie przedłożonej dokumentacji o wyjaśnienia dotyczące kwalifikacji akustycznej najbliższych terenów objętych ochroną, zlokalizowanych w sąsiedztwie przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dnia 17 marca 2022r. (data wpływu do tutejszego urzędu: 18 marca 2022r.) Państwowy Powiatowy inspektor Sanitarny w Łławie wyraził pozytywną opinię w zakresie wymagań sanitarno – higienicznych i zdrowotnych w sprawie realizacji przedsięwzięcia polegającego na „ Budowie elektrociepłowni na biogaz rolniczy w miejscowości Półwieś na działce o nr ewidencyjnym 58/1, obręb Półwieś, gmina Zalewo” i określił warunki realizacji wymienione w pkt. II sentencji decyzji.

Następnie pismem z dnia 24 marca Burmistrz Zalewa w odpowiedzi na wezwanie z dnia 10 marca 2022r., znak WOOŚ.4221.6.BG.4 przedłożył wyjaśnienia Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Olsztynie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska Postanowieniem z dnia 31 marca 2022r. znak: WOOŚ.4221.6.2022.BG.5 uzgodnił realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrociepłowni na biogaz rolniczy w miejscowości Półwieś na działce o nr ewidencyjnym 58/1, obręb Półwieś, gmina Zalewo oraz określił warunki wymienione w pkt. II, III i V sentencji decyzji.

Następnie stosownie do art. 33 ust.1 w zw. z art. 79 ust. 1 ustawy OOS, Burmistrz Zalewa zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w prowadzonym postępowaniu poprzez podanie do publicznej wiadomości dnia 13 kwietnia 2022r. informacji o możliwości składania uwag i wniosków w formie pisemnej, ustnie do protokołu, za pomocą środków komunikacji elektronicznej bez konieczności opatrywania ich bezpiecznym podpisem elektronicznym, a także poprzez ePUAP w terminie 30 dni od dnia ogłoszenia tj. od dnia 13 kwietnia 2022r. do dnia 13 maja 2022r. Ponadto ww. informacja w formie obwieszczenia została zamieszczona w siedzibie organu, na tablicach ogłoszeń, w internetowym Biuletynie Informacji Publicznej tut. Urzędu oraz w miejscowości Półwieś.

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi. W prowadzonym postępowaniu nie brały udziału organizacje ekologiczne.

Zgodnie z Obwieszczeniem o możliwości zapoznania się z aktami postępowania przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 18 maja 2022r. znak: GP.6220.5.2021.MD strony postępowania mogły zgłaszać uwagi i wnioski. Do dnia wydania decyzji nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Następnie zgodnie z Obwieszczeniem z dnia 10 czerwca 2022r., znak: GP.6220.5.2021.MD zawiadomiono strony postępowania o przedłużeniu terminu załatwienia sprawy do 11 lipca 2022r. ze względu na konieczność uzupełnienia prowadzonego postępowania administracyjnego w zakresie dochowania wymogów formalnych wymaganych przepisami ustawowymi. Po czym dnia 13 czerwca 2022r. zawiadomiono strony postępowania oraz instytucje uzgadniające i opiniujące iż w wyniku czynności weryfikacyjnych przy kompletowaniu dokumentacji dostrzeżono usterkę w postępowaniu polegającą na braku w aktach sprawy obwieszczenia – zawiadomienia o wydaniu postanowienia organu o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (wyżej wymienione postanowienie zostało przez tut. Organ wydane w dniu 15 listopada 2021r., nosi ono oznaczenie znak: GP.6220.5.2021.MD). W celu usunięcia w/w braku oraz zachowania wymogów formalnych, podano do publicznej wiadomości, w treści dołączonej do przedmiotowego zawiadomienia, informację w formie obwieszczenia, iż Burmistrz Zalewa w dniu 15 listopada 2021r. wydał postanowienie znak: GP.6220.5.2021.MD o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz nałożył obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pn.: „Elektrociepłownia na biogaz rolniczy w miejscowości Półwieś, gm. Zalewo”. Jednocześnie poinformowano, iż opisane wyżej obwieszczenie zostanie podane do publicznej wiadomości przez umieszczenie w Biuletynie Informacji Publicznej oraz przez wywieszenie na tablicach ogłoszeń w Urzędzie Miejskim w Zalewie oraz na terenie sołectwa Półwieś. Ponadto poinformowano, że zgodnie z art. 10 § 1 k.p.a. i art. 73 § 1 k.p.a. stronom postępowania przysługuje prawo brania czynnego udziału w każdym stadium postępowania oraz wypowiedzenia się co do zebranych w sprawie dowodów i materiałów, a także przeglądania akt sprawy oraz sporządzania z nich notatek, odpisów w terminie 7 dni od dnia otrzymania niniejszego zawiadomienia.

W dalszej kolejności zgodnie z Obwieszczeniem z dnia 7 lipca 2022r., znak: GP.6220.5.2021.MD zawiadomiono strony postępowania o przedłużeniu terminu załatwienia sprawy do 29 lipca 2022r. ze względu na konieczność udokumentowania potwierdzenia odbioru ostatnio wysłanych zawiadomień w toczącym się postępowaniu administracyjnym oraz o możliwości zapoznania się z aktami postępowania przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Do dnia wydania decyzji nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Teren, na którym planowana jest realizacja przedsięwzięcia nie jest objęty ustaleniami aktualnego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie, polegające na budowie elektrociepłowni na biogaz o zainstalowanej mocy elektrycznej jednostki wytwórczej ok. 1,5 MW i mocy cieplnej do około 1,609 MW, realizowane będzie na działce o numerze ewidencyjnym 58/1, obręb Półwieś, gmina Zalewo, powiat iławski, województwo warmińsko-mazurskie. Zgodnie z informacjami zawartymi w raporcie o oś działka ta ma powierzchnię 4,3293 ha i stanowi pastwisko klasy IV (PsIV).

Przedsięwzięcie obejmie południową część działki o powierzchni 2,70 ha. Teren zajęty pod budynki, budowle, utwardzony powierzchnią bitumiczną oraz kostką betonową w związku z realizacją przedmiotowej inwestycji będzie zajmował około 1,2 ha, pozostała część będzie stanowiła powierzchnie biologicznie czynną.

Bezpośrednie sąsiedztwo terenu planowanej inwestycji stanowią od strony północnej, wschodniej oraz zachodniej tereny użytkowane rolniczo oraz tereny nieużytków, natomiast od strony południowej tereny zabudowy zagrodowej wraz z terenami użytkowymi rolniczo i terenem gospodarstwa ogrodniczego. W sąsiedztwie zlokalizowany jest zakład produkcji mięsa drobiowego, z którego biogazownia zaopatrywana będzie w surowce. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w kierunku południowym, w odległości ok. 112 m od terenu inwestycji (zabudowa zagrodowa).

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji do produkcji energii elektrycznej i cieplnej z biogazu, wytwarzanego w procesie mokrej fermentacji metanowej produktów ubocznych rolnictwa w postaci obornika, gnojowicy, ubocznych produktów pochodzenia zwierzęcego (dalej UPPZ), kiszonki kukurydzy, jak również odpadów będących pozostałościami przetwórstwa rolno-spożywczego. W obrębie przedsięwzięcia będą funkcjonowały następujące instalacje:

- instalacja biogazowa, w której produkowany będzie biogaz,
- część energetyczna elektrociepłowni (m.in. urządzenia odpowiedzialne za produkcję energii cieplnej i elektrycznej),
- instalacja suszarni kubaturowej (opcjonalnie),
- instalacje, urządzenia i obiekty wspomagające procesy technologiczne prowadzone na terenie elektrociepłowni.

W ramach ww. instalacji powstaną następujące budynki, budowle i urządzenia:

- Waga samochodowa, najazdowa.
- Silosy magazynowe (2 szt.) o łącznej powierzchni 3 380 m², o uszczelnionym podłożu, z 3 ścianami oporowymi wokół, przeznaczone na składowanie kiszonki oraz innych substratów biodegradowalnych.

- Zbiornik dozujący - szczelny zbiornik żarobowy o pojemności 350 m³, wyposażony w układ zasypowy i przyłącza do obsługi beczkowsów.
- Zbiorniki fermentacyjne (2 szt.) – naziemne zbiorniki żelbetowe o pojemności całkowitej 3 600 m³ każdy, gdzie prowadzony będzie proces fermentacji; zbiorniki zamknięte będą dachem w kształcie kopuły pełniących funkcję szczelnych zbiorników na biogaz, wykonanych z podwójnej warstwy membrany.
- Zbiornik dofermentowujący – naziemny zbiornik żelbetowy o pojemności całkowitej 3 600 m³, zamknięty dachem w kształcie kopuły pełniącym funkcję szczelnego zbiornika na biogaz, wykonany z podwójnej warstwy membrany.
- Zbiorniki magazynowe (2 szt.) – podziemne, żelbetonowe zbiorniki o pojemności 110 m³ każdy, do czasowego przechowywania substratów o charakterze tłuszczowym lub białkowym.
- Zbiorniki pasteryzacji (2 szt.) – podziemne, żelbetonowe zbiorniki o pojemności 35 m³ każdy, do czasowego przechowywania substratów przed podaniem do procesu pasteryzacji lub po procesie pasteryzacji.
- Zbiorniki magazynowe na masę pofermentacyjną (2 szt.) w formie Baga o pojemności 7000 m³ każdy, ułożone w wykopie. Zbiorniki przeznaczone będą do magazynowania masy pofermentacyjnej w okresie nie nawożenia pól uprawnych.
- Punkt poboru pofermentu.
- Zbiornik odcieków technologicznych, podziemny, o pojemności 35 m³.
- Stacja uzdatniania biogazu.
- Kontener układu kogeneracyjnego.
- Pochodnia biogazu – urządzenie awaryjne dla układu spalania biogazu.
- Stacja transformatorowa 400/15kV.
- Kontener socjalno – bytowy z urządzeniami sterującymi i monitorującymi.
- Zbiornik wód opadowych/p.poż.
- Suszarnia surowców, np. drewna, z magazynem – element opcjonalny.
- Maszynownia - hala o lekkiej konstrukcji, gdzie zlokalizowany jest układ pomp, wymiennik ciepła oraz pomieszczenie szaf PLC.

Teren inwestycji zostanie ogrodzony. Ponadto zostanie wykonana droga dojazdowa na teren elektrociepłowni poprzez realizację dwóch zjazdów z drogi gruntowej ulokowanej na działkach ewid. 5/3 i 5/10. Planowane jest również wykonanie napowietrznej lub kablowej linii elektroenergetycznej średniego napięcia łączącej przedmiotową inwestycję z krajową siecią elektroenergetyczną. Zakład będzie pracował w systemie trzymianowym, 365 dni w roku.

Przedsięwzięcie będzie realizowane etapowo. Instalacja będzie opierała się na współpracy z sąsiadującym zakładem produkcji mięsnej, dzięki któremu elektrociepłownia

będzie zaopatrywana w surowce. W kolejnym etapie planuje się realizację bezpośredniego rurociągu prowadzącego surowce z ww. zakładu na teren elektrociepłowni. W procesie produkcyjnym planowane jest wykorzystywanie następujących substratów: kiszonki roślin energetycznych do 20 000 ton/rok, gnojowicy świńskiej ok. 5 000 ton/rok, pozostałości z przetwórstwa rolno spożywczego ok. 10 000 – 30 000 ton/rok, pomiotu ptasiego ok. 2 000 ton/rok, obornika ok. 2 000 ton/rok. Łącznie w skali roku instalacja będzie przerabiała ok. 59 000 ton substratów. Inwestor dopuszcza zmianę ww. ilości z zachowaniem ilości szacowanej produkcji biogazu (energii pierwotnej zasilającej planowaną do zainstalowania jednostkę kogeneracyjną) oraz zachowaniu kwalifikowania wytwarzanego biogazu jako biogaz rolniczy w rozumieniu art. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii, dalej ustawa OZE.

W planowanej instalacji przetwarzane będą odpady inne niż niebezpieczne, z grupy 02 - odpady z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, rybołówstwa, leśnictwa, łowiectwa oraz przetwórstwa żywności, z grupy 16 - odpady nieujęte w innych grupach (16 03 06 i 16 03 80) oraz odpady o kodzie 19 08 09 (tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/woda zawierające wyłącznie oleje jadalne i tłuszcze), zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. z 2020r., poz. 10). O dopuszczeniu do przetworzenia w instalacji danego rodzaju odpadu będzie decydowała opinia Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa, dotycząca możliwości zastosowania danego opadu w biogazowni rolniczej zgodnie z ustawą OZE.

Transport surowców na teren inwestycji oraz transport odpadów z terenu biogazowni będzie się odbywał głównie przy użyciu ciągników siodłowych wyposażonych w odpowiednie naczepy oraz ciągników rolniczych. Transport będzie prowadzony drogami publicznymi, przy czym trasa transportu surowców będzie dobierana w taki sposób, by w miarę możliwości omijać tereny zabudowane. Gnojowica oraz masa pofermentacyjna będą przewożone w beczkowozach lub cysternach, co pozwoli na eliminację ewentualnych uciążliwości zapachowych. Natomiast obornik, odpady oraz UPPZ będą przewożone pod przykryciem. Zielonka roślin będzie przewożona na naczepach w belach owiniętych folią streczową lub luzem pod przykryciem z plandeki.

Dostarczona do biogazowni zielonka roślin będzie składowana (kiszona) w silosach. Kiszonka zostanie obsiana żytem kępkowym w celu zapewnienia odpowiednich warunków kiszenia i ograniczenia emisji ewentualnych zapachów oraz przykryta folią. Obornik i odpady stałe pochodzenia roślinnego również będą składowane w silosach, pod przykryciem z folii. Gnojowica będzie wprowadzana bezpośrednio do zbiornika dozującego. Podobnie odpady ciekłe oraz UPPZ będą wprowadzane bezpośrednio do zbiornika dozującego lub do zbiorników magazynowych.

Odpady będą konsumowane przez biogazownię rolniczą w pierwszej kolejności. UPPZ stałe będą wprowadzane bezpośrednio z transportu do zbiornika dozującego lub zbiornika pasteryzacji.

Substraty będą dostarczane do zbiornika dozującego za pomocą ładowaczy (substrat stały) lub przepompowywane (substrat ciekły), a następnie wsad zostanie podany za pomocą układu pompowego do komór fermentacyjnych, gdzie prowadzony będzie właściwy proces fermentacji. Fermentacja jest procesem mikrobiologicznym, przebiegającym w warunkach beztlenowych, w którym substancje organiczne przekształcane są w metan (40-75 %), ditlenek węgla (25-60 %), amoniak i siarkowodór. Proces technologiczny oparty jest na jednostopniowej, mokrej fermentacji metanowej, z wykorzystaniem reaktorów z pełnym wymieszaniem. Będzie on prowadzony równolegle w dwóch cylindrycznych zbiornikach fermentacyjnych (reaktorach), w temperaturze z przedziału 37-42°C (fermentacja mezofilna) lub 50-55°C (fermentacja termofilna). Nad zbiornikami zostaną zainstalowane zbiorniki biogazu w postaci gazoszczelnej kopuły. Szacuje się, że roczna produkcja biogazu wyniesie ok. 6 100 000 m³, z czego wyprodukowane zostanie ok. 12 000 MWh energii elektrycznej oraz ok. 45 000 GJ ciepła rocznie. Przed wykorzystaniem w agregacie biogaz będzie oczyszczany z siarkowodoru oraz wody. Spalanie biogazu prowadzone będzie docelowo w dwóch modułach kogeneracyjnych: jednym o zainstalowanej mocy elektrycznej wynoszącej ok. 0,999 MW i mocy cieplnej wynoszącej 1,04 MW oraz drugim, zainstalowanym na kolejnym etapie inwestycji, o mocy elektrycznej ok. 0,499 MW i mocy cieplnej 0,568 MW. Część wyprodukowanej energii elektrycznej (ok. 15 %) i cieplnej (ok. 20 %) wykorzystane zostanie na potrzeby własne biogazowni, a pozostała ilość energii elektrycznej odprowadzana będzie do krajowej sieci elektroenergetycznej. Pozostała część ciepła zostanie wykorzystana do procesów suszenia (np. drewna) lub celów grzewczych dla odbiorców zewnętrznych. Ewentualne nadwyżki biogazu, w tym w przypadku awarii silnika kogeneracyjnego, spalane będą w pochodni biogazu, celem uniknięcia emisji biogazu do atmosfery.

W wyniku procesu fermentacji powstanie również pozostałość pofermentacyjna w ilości ok. 53 000 Mg rocznie, która będzie przepompowywana do zbiornika dofermentowującego, nad którym zostanie zainstalowany, podobnie jak na zbiornikach fermentacyjnych, zbiornik biogazu w postaci gazoszczelnej kopuły. Po dofermentowaniu masa będzie przepompowywana do zbiorników magazynowych, gdzie będzie przechowywana przed jej dalszym zagospodarowaniem.

Możliwość realizacji przedsięwzięcia poprzedzona została analizą wariantową uwzględniającą różne rozwiązania technologiczne planowanej elektrociepłowni. W ramach analizy rozważano obok wariantu „1” proponowanego przez Inwestora, zakładającego wytwarzanie energii w kogeneracji, również wariant alternatywny „2”, który zakłada produkcję

biogazu w oparciu o fermentację mokrą, tak jak w wariantcie „1”, jednak z rozdzielnym wytwarzaniem ciepła z biogazu, bez produkcji energii elektrycznej. Emisje zanieczyszczeń do środowiska dla obu wariantów będą tożsame, podobnie jak oddziaływanie na wszystkie komponenty środowiska. Jedyną różnicą w oddziaływaniu jest brak produkcji energii elektrycznej, co w sposób pośredni wiąże się z brakiem zastępowania energii ze źródeł kopalnych energią odnawialną.

W Raporcie przeprowadzono analizę ww. wariantów, w oparciu o metodę porównań stanów środowiska, która polega na porównaniu wariantów w obszarze pewnych określonych zmiennych charakteryzujących stan środowiska. Jako zmienne wybrano składniki środowiska, na które może oddziaływać planowana inwestycja, wytypowane na podstawie wstępnej analizy wykonanej z zastosowaniem eksperckiego szacowania. Powyższa analiza wykazała, że wariantem najkorzystniejszym dla środowiska jest wariant proponowany przez inwestora (wariant „1”).

W ramach planowanej inwestycji nie będą prowadzone prace rozbiórkowe przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Prace budowlane rozpoczną się od usunięcia z terenu inwestycji wierzchniej warstwy podłoża (gleby) i zmagazynowana na terenie inwestycji, w celu późniejszego wykorzystania na terenie inwestycji. Następnie zostaną wykonane pozostałe prace ziemne i ogólnobudowlane. Zostaną również zasypane dwa niewielkie zbiorniki wodne.

Faza realizacji i ewentualnej likwidacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin, poziomu hałasu oraz zapylenia spowodowanego pracą sprzętu budowlanego oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Będzie to emisja o charakterze krótkoterminowym. Przewidywany czas realizacji inwestycji to około 9 miesięcy i 3 miesiące na uruchomienie instalacji. W celu zminimalizowania oddziaływań planowane jest ograniczenie czasu trwania prac budowlanych wyłącznie do pory dnia i wykonywanie ich przy użyciu sprawnych technicznie maszyn i urządzeń. W miarę możliwości urządzenia emitujące hałas o dużym natężeniu nie powinny pracować równocześnie. Wskazane jest również wyłączanie silników maszyn i pojazdów w trakcie postoju lub załadunku. Materiały sypkie będą przykrywane plandekami w celu eliminacji możliwości ich rozwiewania. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie budowy obiektów biogazowni ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Ewentualne odwodnienie wykopów zostanie wykonane w taki sposób, by nie zmienić stanu wody na gruntach sąsiednich. Wody z odwadniania będą oczyszczane z zawiesiny i będzie odprowadzana powierzchniowo na teren inwestora bez szkody na gruntach sąsiednich. Wykopy zostaną ogrodzone w sposób uniemożliwiający wpadnięcie do nich

zwierząt, w tym płazów, gadów i małych ssaków. Należy prowadzić systematyczną kontrolę wykopów pod kątem uwięzionych w nich zwierząt, a w razie konieczności zwierzęta przenosić poza strefę prowadzonych prac.

Zaplecze budowy zostanie wykonane w formie kontenerowej. Wyposażone zostanie w przenośne kabiny ustępowe z zapewnieniem regularnego opróżniania. Materiały budowlane będą składowane na utwardzonej płytami betonowymi nawierzchni. Podobnie maszyny budowlane będą parkowane na utwardzonej płytami betonowymi nawierzchni, dodatkowo uszczelnionej od spodu folią (geomembraną). Tankowanie i naprawy maszyn będą prowadzone poza terenem inwestycji. Każdorazowo przed rozpoczęciem prac budowlanych sprzęt budowlany będzie poddawany wizualnemu przeglądowi pod kątem jego sprawności i występowania ewentualnych wycieków płynów eksploatacyjnych. Teren budowy zostanie wyposażony w sorbenty substancji ropopochodnych do zastosowania w razie awarii sprzętu – wycieku substancji ropopochodnych. Odpady powstałe w trakcie prowadzonych prac budowlanych, głównie z grupy 17 (odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej) będą przechowywane selektywnie, w wyznaczonym do tego celu miejscu, w opakowaniach zapewniających bezpieczeństwo środowiska wodno-gruntowego, a następnie przekazywane wyspecjalizowanym firmom posiadającym odpowiednie zezwolenia. Po zakończeniu wszystkich prac budowlanych teren przedsięwzięcia zostanie uporządkowany, a w części przeznaczony pod powierzchnię biologicznie czynną zostanie posiana trawa. Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodnościekowej i odpadowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu na etapie realizacji inwestycji.

Ewentualny etap likwidacji przedsięwzięcia będzie polegał na rozbiórce istniejących obiektów elektrociepłowni. Przedtem wszystkie niewykorzystane substraty, masa fermentacyjna oraz pofermentacyjna zostaną usunięte z terenu inwestycji i przekazane jako odpady wyspecjalizowanym firmom, posiadającym niezbędne zezwolenia, do dalszego zagospodarowania.

Pozostający w zbiornikach biogaz zostanie spalony w pochodni awaryjnej oraz module kogeneracyjnym. Powstałe w związku z rozbiórką obiektów odpady zostaną przekazane do dalszego zagospodarowania wyspecjalizowanym firmom, posiadającym niezbędne zezwolenia. Teren inwestycji zostanie przywrócony do stanu pierwotnego.

W trakcie eksploatacji instalacji źródłami emisji zorganizowanej zanieczyszczeń do powietrza z terenu planowanego przedsięwzięcia będą dwa emitory o wysokości ok. 7 m n.p.t i średnicy 0,3 m, odprowadzające spaliny z dwóch modułów o mocy 0,999 MW i 0,499 MW, spalających biogaz. W ramach instalacji biogazowni użytkowana będzie również pochodnia awaryjna, spalająca ewentualne nadwyżki biogazu lub wykorzystywana

w przypadku awarii/prac konserwacyjnych modułu. Będzie ona posiadała oddzielny system odprowadzania spalin w postaci komina o wysokości ok. 7 m i średnicy 1 m. Przewiduje się, że moduły kogeneracyjne będą pracowały do około 8660 h/rok, natomiast pochodnia około 433 h/rok. Z ww. źródeł emitowane będą przede wszystkim takie zanieczyszczenia jak pył, dwutlenek siarki, dwutlenek azotu oraz tlenek węgla. Przed spalaniem w modułach kogeneracyjnych biogaz będzie poddawany procesowi uzdatniania, w tym odsiarczania. Planowana instalacja będzie źródłem spalania o nominalnej mocy cieplnej wyrażonej w paliwie ok. 2,363 MW (moduł o mocy 0,999 MW) oraz ok. 1,2456 MW (moduł o mocy 0,499 MW), dlatego będzie podlegała standardom emisyjnym, określonym w załączniku 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, w zakresie emisji pyłu, dwutlenku siarki i tlenków azotu. W raporcie o.o.s. przeprowadzono analizę, która wykazała dotrzymanie obowiązujących standardów emisyjnych przez planowaną instalację.

Źródłami emisji niezorganizowanej na terenie biogazowni będą pojazdy silnikowe obsługujące instalację (pojazdy dostarczające surowce i wywożące pozostałość pofermentacyjną, ładowarka wsadu) oraz samochody osobowe pracowników. Ze źródeł komunikacyjnych emitowane będą przede wszystkim takie zanieczyszczenia jak: tlenek węgla, benzen, węglowodory alifatyczne i aromatyczne, tlenki azotu, dwutlenek siarki i pył (PM10 i PM2,5). W ciągu godziny przewiduje się przejazdy po terenie inwestycji do 4 samochodów osobowych, do 2 samochodów ciężarowych oraz jednej ładowarki.

W celu określenia uciążliwości zapachowej pochodzącej od planowanej biogazowni, w raporcie przeanalizowano emisję zapachów typowych (siarkowodoru oraz amoniaku, jako substancji normowanych, odpowiadających w głównej mierze za zapachy w biogazowniach), do której dochodzić będzie głównie w trakcie załadunku zbiornika dozującego, z silosów na kiszonkę i substraty stałe (pomiot ptasi, obornik oraz odpady z przetwórstwa rolno – spożywczego w postaci stałej, tylko pochodzenia roślinnego) oraz ze zbiorników magazynowych substratów o charakterze tłuszczowym i białkowym. Założono, że załadunek kiszonki prowadzony będzie 3 razy dziennie po ok. 1 godzinę. Praca elektrociepłowni będzie zorganizowana w taki sposób, żeby surowce typu obornik i odpady stałe od razu wprowadzać do procesu i nie przedłużać ich przetrzymywania na otwartej płycie silosu. Jednorazowo magazynowany obornik nie będzie zajmował więcej niż 50 m². Zakłada się, że całość tego surowca zostanie wprowadzona do procesu w ciągu maksymalnie dwóch godzin. Do emisji ze zbiorników dozującego i magazynowych dochodzić będzie tylko przy otwartej klapie, podczas załadunku. Założono 4 dozowania w ciągu dnia do zbiornika dozującego po ok. 30 min. oraz po jednym dozowaniu do zbiorników magazynowych, trwającym ok. 10 min. Do emisji ww. substancji może dochodzić również z zaworów bezpieczeństwa zbiorników

fermentacyjnych i dofermetowującego. Zawory wykorzystywane będą sporadycznie, a jednorazowy czas ich zwalniania nie trwa dłużej niż minutę – przyjęto, że w ciągu roku wystąpi 20 razy sytuacja, w której jednocześnie zwolnione zostaną wszystkie cztery zawory bezpieczeństwa.

W oparciu o określone na podstawie przyjętych założeń wielkości emisji zanieczyszczeń przeprowadzone zostały w raporcie obliczenia prognozowanych poziomów stężeń substancji w powietrzu, z wykorzystaniem programu OPERAT FB dla Windows. Modelowanie zostało przeprowadzone zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010r., Nr 16, poz. 87). Z powyższych obliczeń wynika, że prognozowana emisja zanieczyszczeń do atmosfery z ww. źródeł zlokalizowanych na terenie planowanej biogazowni, nie spowoduje przekroczeń obowiązujących norm czystości powietrza na terenach sąsiednich. Ponadto z uwagi na szczelność procesów fermentacji (warunki beztlenowe), kierowanie gnojowicy, płynnych odpadów i UPPZ do szczelnych zbiorników oraz dalszy ich transport za pomocą szczelnych przewodów, przechowywanie kiszonki i obornika pod przykryciem przewiduje się, że oddziaływanie na jakość zapachową powietrza atmosferycznego poza terenami inwestycji nie będzie znaczące. Nie planuje się magazynowania w silosach odpadów przed procesem przetwarzania, które powodowałyby problemy z długotrwałą emisją odorów - będą to odpady pochodzenia roślinnego, gdzie emisja zapachów będzie znikoma. Analiza oddziaływania na zapachową jakość powietrza odorantów w postaci amoniaku i siarkowodoru podczas normalnego funkcjonowania elektrociepłowni wykazała brak znaczącej uciążliwości na jakość zapachową terenów wokół inwestycji. Funkcjonowanie biogazowni powodować będzie emisję hałasu do środowiska, wynikającą z pracy urządzeń mechanicznych (m.in. silników modułów kogeneracyjnych, mieszadeł, pomp, dmuchaw do transportu biogazu, ewentualnie suszarni kubaturowej) oraz z ruchu pojazdów po terenie elektrociepłowni. Dominującym źródłem hałasu, pracującym w sposób ciągły, będą silniki modułów kogeneracyjnych, o mocach akustycznych odpowiednio: 118,4 dB dla modułu 0,999 MW i 97 dB dla modułu 0,499 MW. W celu ograniczenia poziomu emitowanego do środowiska hałasu z tego źródła zastosowane zostaną tłumiki redukujące poziom hałasu o ok. 25 dB na wylotach kominów modułów kogeneracyjnych, a przegrody budowlane kontenerów, w których umieszczone zostaną moduły, będą posiadały wysoki współczynnik izolacyjności akustycznej wynoszący min. 40 dB. Moce akustyczne punktowych źródeł hałasu przyjęto na poziomie: 93,6 dB dla kominów modułów kogeneracyjnych i 88 dB dla dmuchaw biogazu. Wśród źródeł kubaturowych (typu hala produkcyjna) istotne oddziaływania akustyczne związane będą z pracą zbiorników fermentacyjnych (poziom hałasu wewnątrz ok. 70 dB, izolacyjność akustyczna ścian 40 dB i dachu 20 dB), maszynowni (poziom hałasu wewnątrz ok. 85 dB, izolacyjność akustyczna

przegród 25 dB) oraz opcjonalnej suszarni (poziom hałasu wewnątrz ok. 87 dB, izolacyjność akustyczna przegród 25 dB).

Przewidywane dobowe natężenie ruchu pojazdów po terenie biogazowni to około 12 samochodów osobowych, 25 samochodów ciężarowych i praca jednej ładowarki. Zakłada się, że cały transport będzie prowadzony wyłącznie w porze dnia.

Na podstawie przyjętych założeń przeprowadzono obliczenia zasięgu oddziaływania hałasu emitowanego do środowiska, z wykorzystaniem programu komputerowego SoundPLAN 8.2, według metodyki określonej w normie PN ISO 9613-2 Akustyka - Tłumienie dźwięku podczas propagacji w przestrzeni otwartej. Ogólna metoda obliczania. Obliczenia przeprowadzono w siatce obliczeniowej oraz w punktach obserwacji zlokalizowanych na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie.

Zarówno teren inwestycji, jak i tereny z nim sąsiadujące nie są objęte miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, zatem ich kwalifikacji jako terenów chronionych akustycznie dokonano na podstawie faktycznego zagospodarowania. Najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną znajdują się w kierunku południowym, w odległości ok. 112 m od terenu inwestycji oraz w kierunku południowo-zachodnim, w odległości ok. 128 m i stanowią zabudowę zagrodową oraz zabudowę jednorodziną, dla których dopuszczalny poziom hałasu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku wynosi odpowiednio: 55 dB i 50 dB w ciągu pory dnia (w godzinach 600-2200), a w porze nocnej 45 dB i 40 dB. Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że wielkość emisji hałasu z terenu planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych standardów dla ww. terenów wymagających ochrony akustycznej, zarówno w porze dnia jak i nocy. W celu dodatkowej minimalizacji poziomu oddziaływań z terenu przyszłej biogazowni inwestor przewiduje wykonanie nasadzeń zieleni izolacyjnej. W miarę możliwości urządzenia i maszyny generujące hałas lokalizowane będą w zamkniętych pomieszczeniach/kontenerach. Ponadto stosowane będą odpowiednie rozwiązania techniczne posadowienia maszyn i urządzeń (np. fundamenty), które zredukują lub wyeliminują emisję wibracji.

Na potrzeby biogazowni woda będzie pobierana z wodociągu. Przewidywana ilość wody, która zostanie zużyta podczas eksploatacji elektrociepłowni wyniesie do 700 m³/rok (m.in. na cele socjalno-bytowe, mycie pojazdów, zmywanie tacy odciekowej oraz prace związane z czyszczeniem elementów biogazowni). Do celów technologicznych nie będzie używana „świeża” woda. Jako woda technologiczna będą używane odcieki, m.in. z silosów. Powstające ścieki socjalno-bytowe w ilości około 5 m³/miesiąc będą odprowadzane do szczelnego zbiornika bezodpływowego lub sieci kanalizacyjnej sanitarnej (jeżeli będzie taka możliwość).

Proces produkcji biogazu oraz magazynowania substratów i odpadów będzie prowadzony w szczelnych zbiornikach oraz na szczelnej i utwardzonej nawierzchni. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem zbiorniki wykonane zostaną jako szczelne, wyposażone w system monitoringu szczelności osobno dla każdego zbiornika z możliwością szybkiego opróżnienia zbiornika, w którym wykryto nieszczelność. Przed pierwszym rozruchem instalacji wszystkie zbiorniki będą poddane próbie szczelności poprzez napełnienie ich wodą. Woda z przeprowadzonej próby szczelności zostanie następnie wykorzystana w procesie fermentacji do rozcieńczenia masy fermentacyjnej (substratów). Przy czym, może być powtórne wykorzystanie wody po zbadaniu szczelności jednego zbiornika w kolejnym.

Ścieki technologiczne powstające na terenie biogazowni (odciek ze składowania surowca w silosach, wycieki z rozładunku płynnych odpadów oraz gnojowicy, ściek z płukania naczepek lub kontenerów pojazdów dowożących odpady, wycieki z załadunku masy pofermentacyjnej) zostaną w całości skierowane do zbiorników fermentacyjnych i wykorzystane w procesie fermentacji do produkcji biogazu. Miejsca powstawania ścieków technologicznych, tj. silosy, tace stanowisk rozładunku przy zbiornikach magazynowych gnojowicy i płynnych odpadów, taca stanowiska rozładunku odpadów i taca stanowiska załadunku masy pofermentacyjnej, będą zabezpieczone przed przedostawaniem się ścieków do środowiska wodno-gruntowego poprzez uszczelnioną powierzchnię (betonową) oraz skanalizowanie tych miejsc. Systemy kanalizacji technologicznej i deszczowej będą dwoma oddzielnymi, niełączącymi się ze sobą systemami. Substrat ciekły, ciecz recyrkulacyjna, woda oraz biogaz będą transportowane za pomocą szczelnej instalacji (będą pompowane).

Transformator mający za zadanie przetworzenie wyprodukowanej energii zostanie posadowiony na szczelnym, utwardzonym podłożu. Podłoga stacji transformatorowej oraz kontenerów modułów kogeneracyjnych zostanie wykonana w formie szczelnej, umożliwiającej przyjęcie całego awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych (olejów). Powyższe uniemożliwi przedostanie się substancji ropopochodnych do środowiska wodno-gruntowego, a olej po usunięciu sorbentami będzie traktowany jako odpad.

Wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych po ich uprzednim oczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych ze zintegrowanym osadnikiem będą kierowane do zbiornika retencyjnego, stanowiącego również zbiornik zapasów wody na cele p.poż. W przypadku przepelnienia zbiornika wody opadowe będą odprowadzane na tereny zielone należące do inwestora. Nadmiar wód w zbiorniku będzie również wykorzystywany do podlewania powierzchni biologicznie czynnych. Wody opadowe z dachów będą odprowadzane na tereny zielone.

Obszar, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie nie jest zlokalizowany w obrębie stref ochronnych ujęć wody. Planowana biogazownia położona będzie w obszarze dorzecza

Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami, zatwierdzony Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz.U. 2016r., poz. 1911). Przy przyjętym sposobie prowadzenia gospodarki wodno-ściekowej przedmiotowe przedsięwzięcie nie powinno stanowić zagrożenia dla środowiska gruntowo – wodnego.

Na etapie eksploatacji planowanej instalacji powstawać będą odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne, w tym głównie pozostałość pofermentacyjna, która będzie gromadzona w dwóch szczelnych zbiornikach i przechowywana w nich w okresie, w którym jej rolnicze wykorzystanie nie będzie możliwe (gdy gleba jest zamarznięta, pokryta śniegiem czy w czasie opadów). Zbiorniki powinny być szczelnie przykryte w celu ograniczenia ewentualnych uciążliwości zapachowych. Inwestor planuje rolnicze wykorzystanie pozostałości pofermentacyjnej z zachowaniem dobrych praktyk rolniczych, przepisów ustawy z dnia 10 lipca 2007r. o nawozach i nawożeniu, ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach (w okresie przed uzyskaniem statusu nawozu organicznego - polepszacza glebowego) oraz własnej instrukcji. Instrukcja opracowana zostanie po wykonaniu badań chemicznych na zawartość wymaganych do oceny składników mineralnych. Dystrybucja masy będzie odbywać się w oparciu o umowy z rolnikami. Odpad będzie wykorzystywany przez rolników do nawożenia pól. Pozostałe odpady będą magazynowane w sposób selektywny, w specjalnie wydzielonym do tego celu miejscu gwarantującym bezpieczne magazynowanie, a następnie przekazywane do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia.

Południowy narożnik działki inwestycyjnej położony jest na obszarze otuliny Parku Krajobrazowego Pojezierza Ławskiego. Poza tym inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022r., poz. 916), w tym obszarach Natura 2000. Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: Lasy Ławskie PLB280005 oraz Ostoja Ławska PLH280053, oddalone o ok. 2,3 km od inwestycji. Ze względu 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. Inwestycja zlokalizowana będzie poza korytarzami migracyjnymi i nie będzie stanowiła znaczącego utrudniania w migracji dzikiej fauny. Obecnie teren inwestycji pozbawiony jest roślinności – zdjęta wierzchnia warstwa gruntu. W związku z tym nie występują tu rośliny z gatunków chronionych ani cenne siedliska przyrodnicze. Z przeprowadzonej inwentaryzacji przyrodniczej wynika, że działka inwestycyjna nie stanowi terenu cennego przyrodniczo. Podczas prowadzonych obserwacji przyrodniczych odnotowano 7 gatunków ptaków, w tym dwa objęte ochroną częściową, a pozostałe ochroną ścisłą. Wszystkie zostały odnotowane poza granicami obszaru

inwestycji, w jego sąsiedztwie. Spośród ssaków zinwentaryzowano jedynie bobra europejskiego, kreta i sarnę. Nie stwierdzono występowania płazów, gadów ani bezkręgowców w ramach prowadzonych badań terenowych. Przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze nie wykazała znaczącego negatywnego wpływu na stwierdzone gatunki zwierząt.

Pomimo stwierdzenia braku negatywnego oddziaływania na obszary chronione oraz zidentyfikowane gatunki chronione należy mieć na uwadze, iż na podstawie:

rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014r., poz. 1408), rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014r., poz. 1409), rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016r. poz. 2183 z późn. zm.), wprowadzone zostały zakazy w stosunku do dziko występujących gatunków chronionych. Podczas realizacji inwestycji należy bezwzględnie przestrzegać przepisów dotyczących ochrony gatunkowej zawartych w cyt. rozporządzeniach oraz w ustawie o ochronie przyrody. Czynności zabronione w stosunku do chronionych gatunków zwierząt określone w art. 52 ust. 1 Ustawy o Ochronie Przyrody oraz § 6 Rozporządzenia Ministra Środowiska (np. umyślne zabijanie; umyślne okaleczanie lub chwywanie; umyślne niszczenie ich jaj, postaci młodocianych lub form rozwojowych; niszczenie siedlisk lub ostoi, będących ich obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania; niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, mrowisk, nor, legowisk, żeremi, tam, tarlisk, zimowisk lub innych schronień) mogą zostać podjęte wyłącznie po uzyskaniu stosownej decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie wydanej na podstawie art. 56 ust. 2 pkt 1 i pkt 2 (pod warunkiem spełnienia przesłanek określonych w art. 56 ust. 4 UoOP) na wykonywanie czynności podlegających zakazom, w stosunku do gatunków objętych ochroną ścisłą i częściową. Analogiczna sytuacja funkcjonuje w przypadku zakazów w stosunku do roślin (art. 51 UoOP oraz § 6 rozp. MŚ). Wykonywanie czynności zabronionych bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom podlega karze aresztu albo grzywny (art. 131 pkt 14 UoOP).

Planowana elektrociepłownia zlokalizowana zostanie w sąsiedztwie obszarów antropogenicznie przekształconych, w krajobrazie wstępowo ułożonych niewielkich pól ornych, łąk i pastwisk. Realizacja inwestycji nie wpłynie na zmianę typu krajobrazu, a jedynie na zmianę stopnia pokrycia terenu, który był dotychczas użytkowany rolniczo. Jak wynika z przeprowadzonej w raporcie oceny oddziaływania inwestycji na krajobraz, w związku z realizacją inwestycji najważniejsze cechy i walory krajobrazu nie ulegną pogorszeniu. Z uwagi na niewielką wysokość planowanych obiektów, a także zastosowanie nierażących kolorów elewacji oraz obsadzenie terenu inwestycji drzewami z gatunków zimozielonych, oddziaływanie inwestycji na krajobraz nie będzie znaczące.

Podczas użytkowania przedsięwzięcia wystąpi lokalne podwyższenie temperatury powietrza na skutek emisji gorących spalin oraz energii cieplnej, wytworzonej w module kogeneracyjnym. Oddziaływanie to będzie miało charakter jedynie lokalny oraz ze względu na fakt, iż większość wytworzonej energii cieplnej zostanie wykorzystana w procesie technologicznym, będzie miało ono znikomy wpływ na klimat. Ponadto przedsięwzięcie będzie związane z wytwarzaniem energii elektrycznej i cieplnej, zaklasyfikowane jako odnawialne źródło energii, w związku z powyższym przyczyni się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego. Przewiduje się również, że zmiany klimatu nie wpłyną negatywnie na proces prowadzony w elektrociepłowni. Spodziewane zmiany klimatu to przede wszystkim występowanie okresów suchych oraz powodzi. Teren inwestycji położony jest poza obszarem zagrożonym powodzią lub podtopieniami. W procesie produkcyjnym zużycie wody jest stosunkowo niewielkie, z uwagi na zużycie surowców o dużej wilgotności, stąd w okresach suchych nie dojdzie do zatrzymania procesu technologicznego.

W ramach inwestycji nie będą przechowywane substancje niebezpieczne w ilościach decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Na terenie biogazowni będzie wytwarzany i magazynowany biogaz. Maksymalna ilość magazynowanego na terenie elektrociepłowni biogazu wyniesie 4 500 m³. W sytuacji rozszczelnienia zbiorników lub zaprószenia ognia może dojść do eksplozji oraz pożaru. W celu zminimalizowania zagrożenia elektrociepłownia zostanie wyposażona w system sygnalizowania niekontrolowanego wycieku gazu, w system wykrywania pożaru oraz zostaną wyznaczone odpowiednie strefy zagrożenia wybuchem, w których będą obowiązywały zakazy zgodne z przepisami ochrony przeciwpożarowej. Planowane obiekty będą spełniały obowiązujące wymagania techniczno-budowlane, instalacyjne i technologiczne, będą wyposażone w wymagane urządzenia przeciwpożarowe i gaśnice. Biorąc powyższe pod uwagę, ryzyko wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych należy uznać za niskie.

Obecnie na terenie inwestycji oraz w jej sąsiedztwie nie występują przedsięwzięcia mogące znacząco oddziaływać na środowisko. Najbliższe zakłady przemysłowe, m.in. zakład produkcji mięsa drobiowego, producent drzwi drewnianych, znajdują się poza zasięgiem oddziaływania planowanego przedsięwzięcia, stąd nie przewiduje się kumulacji planowanej elektrociepłowni z zakładami produkcyjnymi zlokalizowanym w miejscowości Półwieś.

Ze względu na oddalenie przedmiotowej inwestycji od granic państw sąsiednich oraz zasięg oddziaływania przedsięwzięcia, instalacja nie będzie wymagała przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Z uwagi na fakt, że posiadane na tym etapie informacje na temat przedsięwzięcia pozwalają wystarczająco ocenić jego wpływ na środowisko, realizacja inwestycji nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie istnieje ryzyko kumulowania się oddziaływań, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, po przeanalizowaniu kryteriów określonych w art. 77 ust. 5 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku... stwierdził, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Niemniej jednak, zgodnie z art. 88 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli organ administracji architektoniczno – budowlanej uzna, że we wniosku o wydanie pozwolenia na budowę zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, może stwierdzić o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i nałożyć na Inwestora obowiązek sporządzenia raportu, jednocześnie określając jego zakres.

Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przy należyтым wypełnieniu warunków wymienionych w sentencji decyzji, planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

Zatem, po rozpatrzeniu całokształtu materiału dowodowego zgromadzonego w przedmiotowej sprawie oraz w oparciu o powołane na wstępie przepisy należało orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

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.

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 przeprowadzeniu przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

BURMISTRZ ZALEWA
MAREK ŻYLIŃSKI

Załącznik:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Inwestor: Power Hub Sp. z o. o. ul. Ks. Roberta Bilitewskiego 7/1, 10—693 Olsztyn
2. tablica ogłoszeń w siedzibie Urzędu Miejskiego w Zalewie
3. Bip Urzędu Miejskiego w Zalewie
4. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska
ul. Dworcowa 60, 10 – 437 Olsztyn
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
ul. Sienkiewicza 10, 14 – 200 Ława
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne
Wody Polskie
Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu
ul. Popiełuszki 3, 87 - 100 Toruń

Sprawę prowadzi:
Marta Domagała
(89) 758 83 77 wew. 26

Administratorem Danych Osobowych jest Burmistrz Zalewa ul. Częstochowska 8,14-230 Zalewo. Dane będą przetwarzane w celu wydania decyzji. Ma Pani/Pan prawo do dostępu do swoich danych oraz otrzymania ich kopii; sprostowania (poprawiania), jeśli są błędne lub nieaktualne; usunięcia lub ograniczenia przetwarzania danych oraz wniesienia skargi do Prezes UODO (Urzędu Ochrony Danych Osobowych, ul. Stawki 2, 00-193 Warszawa). Więcej informacji przetwarzaniu danych osobowych dostępna na stronie https://bip.zalewo.pl/10114/OCHRONA_DANYCH_OSOBOWYCH/ lub na tablicy ogłoszeń w siedzibie Administratora.