



BD.ZZŚ.1.4360.6.2020.KZ.DG

D. G. 12 1017

POSTANOWIENIE

Urząd Miejski w Wyrzysku
KANCELARIA
2020-03-27
Lp. 4256/20
Liczba zał.
Podpis JK

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 4, ust. 3 i ust. 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2020 r. poz. 283 t.j.), dalej ustawa o oś, art. 397 ust. 3 pkt 2 lit b. ustawy Prawo wodne (Dz.U. z 2020 r. poz. 310 t.j.), § 3 ust. 1 pkt 45, pkt 52b i pkt 80 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r., poz. 71 ze zm.) w związku z § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) oraz na podstawie art. 106 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256 t.j.), dalej ustawa Kpa, w związku z postępowaniem w sprawie uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia pn. „Elektrociepłownia na biogaz o mocy elektrycznej do 1,5 MW w gminie Wyrzysk”, zlokalizowanej na dz. o nr ewid. 7/41, obr. Bagdad,

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu

1. postanawia uzgodnić warunki realizacji ww. przedsięwzięcia na podstawie raportu o oddziaływaniu na środowisko, datowanego na sierpień 2019 r., sporządzonego przez KIK ECO LAB Przemysław Kruk, ul. Urzędnicza 13 lok. 1005, 25-729 Kielce.
2. Określa warunki realizacji planowanego przedsięwzięcia:
 - 2.1. zaplecze budowy wraz z miejscami postoju dla maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów, bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, zorganizować na terenie utwardzonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię;
 - 2.2. zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;
 - 2.3. podłogę stacji transformatorowej oraz kontenerów modułów kogeneracyjnych wykonać w formie szczelnej umożliwiającej przyjęcie ewentualnego awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych (olejów);
 - 2.4. substraty na placu magazynowym oraz w silosach przechowywać pod przykryciem z dwuwarstwowej folii;
 - 2.5. odcieki z placów magazynowych, silosów oraz tac rozładunkowych substratów odprowadzać do zbiornika na odcieki i zużywać do procesu fermentacyjnego;
 - 2.6. masę pofermentacyjną gromadzić w szczelnych zbiornikach magazynowych wykonanych w formie zbiorników poduszkowych; pojemność zbiorników zaprojektować dla 6-cio miesięcznego przechowywania;
 - 2.7. wody opadowe i roztopowe z terenów dróg, parkingów i placów odprowadzać do zbiornika wód opadowych, po uprzednim podczyszczeniu w separatorze zawiesin i substancji ropopochodnych;

- 2.8. ścieki bytowe odprowadzać do bezodpływowego zbiornika na nieczystości;
 - 2.9. wodę z planowanego ujęcia pobierać w ilości nieprzekraczającej maksymalnej wydajności, wyłącznie do celów bytowo-sanitarnych;
 - 2.10. wylot studni zabezpieczyć szczelną głowicą, gwarantującą ochronę warstwy wodonośnej przed zanieczyszczeniami z powierzchni terenu;
 - 2.11. otwór studzienny wyposażyć w szczelną obudowę studni, zabezpieczoną przed dostępem osób nieupoważnionych;
 - 2.12. urządzenia do poboru wód utrzymywać w należyтым stanie technicznym i sanitarnym, a także zachowywać czystość w obudowie studni jak i w jej pobliskim otoczeniu.
3. Przedstawić stanowisko, że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 28 lutego 2020 r. znak: BD.RZŚ.436.56.2019.KZ.3, Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy przekazał Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Inowrocławiu wniosek Burmistrza Wyrzyska z dnia 30 września 2019 r., znak: OS.6220.10.2017, o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia pn. „Elektrociepłownia na biogaz o mocy elektrycznej do 1,5 MW w gminie Wyrzysk”, zlokalizowanej na dz. o nr ewid. 7/41, obr. Bagdad, gm. Wyrzysk, pow. pilski, woj. wielkopolskie.

Burmistrz Wyrzyska jako organ prowadzący postępowanie, planowane przedsięwzięcie zakwalifikował do przedsięwzięć wymienionych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r., poz. 71), zgodnie z:

- § 3 ust. 1 pkt 45 - instalacje do produkcji paliw z produktów roślinnych, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, ze zm.) o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej;
- § 3 ust. 1 pkt 52 b - zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a);
- § 3 ust. 1 pkt 80 - instalacje związane z odzyskiem lub unieszkodliwianiem odpadów, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 41-47, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej, a także miejsca retencji powierzchniowej odpadów oraz rekultywacja składowisk odpadów.

W związku z § 4 ww. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, „do przedsięwzięć, w przypadku których przed dniem wejścia w życie rozporządzenia wszczęto i nie zakończono przynajmniej jednego z postępowań w sprawie decyzji, zgłoszeń lub uchwał, o których mowa w art. 71 ust. 1 oraz art. 72 ust. 1-1b 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, stosuje się przepisy dotychczasowe”.

W toku prowadzonego postępowania Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy, pismem z dnia 31 października 2019 r., znak BD.RZŚ.436.56.2019.KZ z uwagi na

skomplikowany charakter sprawy przedłużył postępowanie do dnia 4 grudnia 2019 r. Następnie pismem z dnia 4 grudnia 2019 r., znak BD.RZŚ.436.56.2019.KZ na podstawie art. 50 § 1 ustawy kpa, wezwał inwestora poprzez organ prowadzący postępowanie, do przedłożenia uzupełnienia informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Pismem z dnia 20 stycznia 2020 r. (wpływ: 4 lutego 2020 r.), inwestor przedłożył Dyrektorowi Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy, stosowne uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrociepłowni na biogaz o zainstalowanej mocy elektrycznej jednostki wytwórczej do około 1,5 MW i mocy cieplnej do około 1,6 MW i będzie zlokalizowana na terenie nieruchomości oznaczonej geodezyjnie jako działka nr 7/41, obręb Bagdad, gm. Wyrzysk, pow. pilski, woj. wielkopolskie. Całkowita powierzchnia działki wynosi ok. 2,874 ha, na którą składają się: grunty zadrzewione i zakrzewione Lz-RIVb o powierzchni ok. 2,1493 ha oraz grunty zadrzewione i zakrzewione Lz-RV o powierzchni ok. 0,7247 ha. Sąsiedztwo terenu inwestycji stanowią głównie tereny biologicznie czynne: nieużytki zielone, użytki leśne lub tereny wykorzystywane rolniczo. Szacuje się, że łączna powierzchnia planowanych budynków i budowli elektrociepłowni na terenie inwestycji będzie wynosić do ok. 18 000 m². Na terenie działki nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego. Teren inwestycji zostanie ogrodzony przed dostępem osób niepowołanych.

W obrębie elektrociepłowni będą funkcjonowały następujące instalacje:

- instalacja biogazowa (instalacja 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 technologicznej prowadzone na terenie elektrociepłowni.

Planuje się aby instalacja elektrociepłowni na biogaz składała się z następujących głównych elementów takich jak: silosy na składowanie kiszonki i/lub pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego, plac składowy na kiszonki i/lub pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego, zbiornik na odcieki z silosów i placu, zbiornik dozujący, dwa zbiorniki fermentacyjne zintegrowane ze zbiornikami do magazynowania biogazu, zbiornik dofermentowujący, pełniący rolę magazynową na masę pofermentacyjną, zintegrowany ze zbiornikiem do magazynowania biogazu (łącznie), jeden lub dwa zbiorniki magazynowe na masę pofermentacyjną, punkt poboru pofermentu ze studnią odciekową, stacja uzdatniania biogazu oraz pochodnia biogazu, kontenery stacji transformatorowej, modułów kogeneracyjnych CHP, aparatury kontrolno-pomiarowej i automatyki, zbiornik wód opadowych i/lub p.poż, drogi i place wewnętrzne oraz parking.

Ponadto na terenie elektrociepłowni mogą powstać (opcjonalnie): suszarnia kubaturowa wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną do suszenia drewna, rozdrabniacz oraz zbiornik buforowy (hydrolizer).

Przedsięwzięcie będzie wiązało się z produkcją biogazu w wyniku beztlenowej mokrej fermentacji metanowej surowców rolniczych takich jak: kiszonka roślin energetycznych, obornika, pomiotu, gnojowicy oraz odpadów biodegradowalnych (trawy, zielonka kukurydzy, wysłodki buraczane). Wytworzony biogaz zostanie wykorzystany jako paliwo napędowe silnika do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu. Wyprodukowana energia elektryczna będzie w pierwszej kolejności zagospodarowana na potrzeby własne funkcjonowania elektrociepłowni na biogaz (zasilanie urządzeń wchodzących w skład elektrociepłowni). Pozostała energia elektryczna zostanie wprowadzona do krajowej sieci elektroenergetycznej SN 15 kV należącej do lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej. Energia cieplna będzie wykorzystywana na potrzeby własne - wytwórcze biogazu i obiektu elektrociepłowni, a pozostała

część będzie wykorzystywana do procesów suszenia lub celów grzewczych na potrzeby własne niezwiązane bezpośrednio z procesem produkcji biogazu oraz będzie sprzedawana do odbiorców zewnętrznych. Proces produkcji biogazu oraz magazynowania substratów i odpadów będzie prowadzony w szczelnych zbiornikach oraz na szczelnej i utwardzonej nawierzchni. Wytworzony biogaz będzie odwadniany i osuszany, a następnie kierowany do spalania w modułach kogeneracyjnych, produkujących energię elektryczną i ciepłą. Powstała masa pofermentacyjna w formie płynnej będzie odprowadzana do zbiorników magazynowych, a następnie będzie przekazywana do nawożenia pól uprawnych (po wcześniejszym badaniu laboratoryjnym). W pierwszej kolejności będzie zbywana, na terenie gminy, przy czym istnieje też możliwość transportu na dalsze odległości. W przypadku braku możliwości zbycia, pojemność zbiorników na masę pofermentacyjną pozwoli na przechowywanie jej przez okres 6 miesięcy, tak aby zapewnić bezpieczne dla środowiska przechowywanie nawozów naturalnych, zgodnie z „Programem działań mających na celu zmniejszenie zanieczyszczenia wód azotanami pochodzącymi ze źródeł rolniczych oraz zapobieganie dalszemu zanieczyszczeniu”, stanowiącym załącznik do rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 czerwca 2018 r. (Dz.U. z 2020 r., poz. 243).

Magazynowanie i przechowywanie substratów odbywa się na szczelnym, betonowym podłożu. Silosy i plac składowy zaopatrzone będą w system kanalizacji zbierający odcieki, które trafiają do zbiornika na odcieki z silosów i są wykorzystywane w procesie fermentacji. Dodatkowo plac składowy będzie przykrywany dwuwarstwową folią, aby zabezpieczyć substraty przed wymywaniem zanieczyszczeń w trakcie intensywnych opadów deszczu. Inwestor planuje również wykonanie tacy na odcieki, tak by ewentualne wycieki z transportu substratów, ich dozowania, czy poboru pofermentu nie przedostał się do środowiska. Zbiorniki magazynowe na masę pofermentacyjną będą stanowiły zamknięte, szczelne zbiorniki w formie poduszkowej.

Omawiane przedsięwzięcie obejmuje też wykonanie ujęcia wód głębinowych o głębokości do 30 m. Pobór wód nastąpi z czwartorzędowego poziomu wodonośnego. Zapotrzebowanie godzinowe będzie wynosiło 0,21 m³/h, maksymalne roczne zapotrzebowanie na wodę będzie wynosiło 620 m³. Woda z omawianego ujęcia będzie używana tylko do celów socjalno-bytowych oraz mycia pojazdów. Zużycie wody będzie ograniczane. W obszarze zasilania projektowanej studni nie ma innych ujęć wód podziemnych. Zasięg leja depresji planowanego przedsięwzięcia ustalono na R = 126 m. Studnia zostanie wykonana zgodnie z wymaganiami rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. z 2019, poz. 1065 z zm.)

Do zasilania planowanych obiektów biogazowni nie będzie używana woda z ww. ujęcia. W celu prawidłowego przebiegu procesów fermentacyjnych odcieki z silosów na kiszonki, placu składowego oraz odcieki uzyskane z odsączania masy fermentacyjnej będą gromadzone w szczelnym podziemnym zbiorniku, skąd będą przepompowywane szczelnymi połączeniami do zbiorników fermentacyjnych i traktowane jako pełnowartościowy surowiec do ponownego wykorzystania w elektrociepłowni.

Ścieki bytowe powstające na etapie budowy będą magazynowane w przenośnych kabinach sanitarnych i będą odbierane przez firmę zajmującą się wywozem nieczystości płynnych, posiadające stosowne zezwolenia. W trakcie eksploatacji przedsięwzięcia powstające ścieki bytowe będą kierowane do szczelnego zbiornika bezodpływowego, skąd będą odbierane przez firmę posiadającą odpowiednie zezwolenia i kierowane do oczyszczalni ścieków.

Wody opadowe oraz roztopowe z utwardzonych powierzchni szczelnych będą zbierane w szczelny system kanalizacyjny, oczyszczane w separatorze zawiesin i substancji ropopochodnych, a następnie odprowadzone do zbiornika wód opadowych (pełniącego rolę p.poż.) i/lub studni chłonnych.

W trakcie realizacji planowanego przedsięwzięcia eksploatowane będą maszyny i urządzenia budowlane oraz pojazdy mechaniczne, w związku z czym środowisko gruntowo-wodne w trakcie prac

ziemnych i budowlanych może być narażone na zanieczyszczenia w postaci wycieków płynów eksploatacyjnych, paliw. Dlatego inwestycję na etapie realizacji bądź likwidacji należy wyposażyć w odpowiednie sorbenty do neutralizacji potencjalnych wycieków substancji eksploatacyjnych lub innych substancji niebezpiecznych bądź szkodliwych, które w przypadku wycieku do gruntu, należy zebrać i przekazać do utylizacji uprawnionym odbiorcom odpadów. Zorganizowane zaplecze budowy z miejscami magazynowania materiałów, preparatów chemicznych, odpadów, które mogą być źródłem zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego, a także plac postoju sprzętu transportowego będzie zorganizowane na terenie utwardzonym, posiadającym szczelną powierzchnię. Odpady gromadzone będą selektywnie w pojemnikach do tego celu przeznaczonych, w wyznaczonych miejscach.

W ramach planowanego zamierzenia przewiduje się zastosowanie stacji transformatorowej oraz modułów kogeneracyjnych. Podłoga stacji transformatorowej oraz kontenerów modułów kogeneracyjnych zostanie wykonana w formie szczelnej umożliwiającej przyjęcie ewentualnego awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych (olejów). Zastosowanie ww. rozwiązania uniemożliwi przedostanie się substancji ropopochodnych do środowiska wodno-gruntowego.

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dorzecza Odry, w obrębie JCWP o nr RW6000201884899 Orla od jeziora Witosławskiego do ujścia, która posiada status naturalnej części wód. Jej aktualny stan został oceniony jako zły, a ocenę ryzyka określono jako niezagrażoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla przedmiotowej JCWP jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Przedmiotowe zamierzenie zostanie usytuowane na obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonych numerem PLGW600035. Stan ilościowy i chemiczny wód podziemnych dla tego obszaru oceniono jako dobry. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych dla tej JCW zostało określone jako niezagrażone.

Przedsięwzięcie nie będzie położone na obszarach szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, ani na terenach chronionych w myśl art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55 t.j.). Teren inwestycji położony jest na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 133 – Zbiornik międzymorenowy Młotkowo. Najbliżej zlokalizowanym względem wnioskowanego terenu ciekim wodnym jest rzeka Orla (0,7 km). Według autora raportu planowana inwestycja ze względu na brak emisji ścieków do wód powierzchniowych i podziemnych nie będzie miała wpływu na ww. rzekę.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków mających ograniczyć negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie jego realizacji i eksploatacji, stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 cyt. ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967).

Ustalono, że ze względu na skalę i lokalizację przedsięwzięcia nie będzie miało miejsce transgraniczne oddziaływanie na środowisko. Ze względu na szczegółowy opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, w związku z planowanym przedsięwzięciem, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 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, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany

w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

POUCZENIE

W świetle art. 77 ust. 7 przywołanej powyżej ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie.

p. o. Dyrektora

Daria Świerblewska

Otrzymują:

1. Burmistrz Wyrzyska
ul. Bydgoska 29, 89-300 Wyrzysk
2. ZZŚ aa