

A. Krbiu
07.01.2019 ✓

ŚR.6220.26.2018.GLP

OŚ.6220.10.2017

Piła, dnia 02 stycznia 2019 r.

POSTANOWIENIE

Urząd Miejski w Wyrzysku	
SEKRETARIAT	
Wpłynęło do:	07.01.2019
Lp.:	153119
Liczba zł.:	
Podpis:	<i>[Signature]</i>

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 3 i ust. 7 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 2018 r., poz. 2081 ze zm.), art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania Administracyjnego (Dz. U z 2018 r., poz.2096 ze zm.),

postanawiam,

zaopiniować pozytywnie przedsięwzięcie polegające na budowie „Elektrociepłowni na biogaz o mocy do 1,5 MW w m. Bagdad, (dz. nr 7/41), gm. Wyrzysk.

UZASADNIENIE

Dnia 17 grudnia 2018 r. do Starosty Pilskiego wpłynęło pismo Burmistrza Wyrzyska z dnia 13 grudnia 2018 r., znak: OŚ.6220.10.2017 w sprawie wyrażenia opinii przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie „Elektrociepłowni na biogaz o mocy do 1,5 MW w m. Bagdad gm. Wyrzysk. Do pisma załączono kopię dokumentów dotyczących przedmiotowej sprawy.

Przedsięwzięcie kwalifikuje się do instalacji wymienionych w pkt.5, ppkt. 3, lit. c) rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości tj. do instalacji do odzysku lub unieszkodliwiania z wykorzystaniem fermentacji beztlenowej o zdolności przetwarzania nie mniejszej niż 100 ton na dobę.

Ponadto planowane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 45, 52 i 80 rozporządzenia Rady Ministrów z 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. 2016 r., poz. 71), tj. przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

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 zlokalizowanej na działce o numerze ewidencyjnym 7/41 w miejscowości Bagdad, gm. Wyrzysk. Przedsięwzięcie będzie wiązało się z produkcją biogazu w wyniku beztlenowej mokrej fermentacji metanowej surowców rolniczych, odpadów biodegradowalnych oraz produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego. W procesie produkcyjnym będą wykorzystywane substraty pozwalające na klasyfikację wytworzonego biogazu jako biogaz rolniczy w rozumieniu definicji określonej art. 2 pkt. 2) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018r. poz. 1269 ze zm.), m.in.: surowce rolnicze, odpady biodegradowalne oraz produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego. 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 - około 20%

wyprodukowanej energii). Pozostała energia elektryczna zostanie wprowadzona do krajowej sieci elektroenergetycznej SN 15 kV należącej do lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej. W ramach przedsięwzięcia będzie powstawała masa pofermentacyjna w formie płynnej lub stałej, która zostanie wykorzystana, po wcześniejszym badaniu laboratoryjnym, do nawożenia pól uprawnych. W obrębie elektrociepłowni będą funkcjonowały następujące instalacje: instalacja służąca pasteryzacji substratu (część instalacji do produkcji biogazu), 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 technologiczne prowadzone na terenie elektrociepłowni.

Wytworzone podczas normalnej eksploatacji elektrociepłowni odpady o kodach: 13 02 05*, 15 01 01, 15 01 02, 15 02 03, 16 02 13*, 16 02 14, 16 02 15*, 16 02 16, 19 12 01, 19 12 02, 19 02 03 oraz 19 12 04 będą selektywnie zbierane i przechowywane, a następnie przekazywane wyspecjalizowanym firmom, posiadającym niezbędne zezwolenia, celem ich dalszego zagospodarowania. Preferowanym sposobem zagospodarowania wytworzonych odpadów będzie proces odzysku. Wytworzone odpady komunalne o kodach 20 03 99 będą przechowywane selektywnie w pojemnikach przeznaczonych do przechowywania odpadów komunalnych, a następnie będą przekazywane do dalszego zagospodarowania firmom posiadającym niezbędne zezwolenia w tym zakresie.

Podczas użytkowania przedsięwzięcia powstające ścieki bytowe będą kierowane do szczelnego zbiornika bezodpływowego, skąd będą odbierane przez firmę asenizacyjną i kierowane do oczyszczalni ścieków. Przewidywana ilość wytwarzanych ścieków bytowych to około 10 m³/miesiąc. Wody opadowe oraz roztopowe z utwardzonej powierzchni będą zbierane w szczelnym systemie kanalizacyjnym, oczyszczane w separatorze substancji ropopochodnych, a następnie odprowadzone do zbiornika wód opadowych i/lub studni chłonnych. Wody czyste z dachów obiektów będą odprowadzane na teren zielony należący do inwestora.

Podczas użytkowania przedsięwzięcia będą powstawały ścieki technologiczne w postaci m.in. odcieków z silosów na kiszonki. Ocieki te będą gromadzone w szczelnym podziemnym zbiorniku, skąd będą przepompowywane szczelnymi połączeniami do zbiorników fermentacyjnych. Do celów technologicznych nie będzie wykorzystywana „świeża” woda.

Podłoga stacji transformatorowej oraz kontenerów modułów kogeneracyjnych zostanie wykonana w formie szczelnej umożliwiającej przyjęcie całego awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych (olejów). Zastosowanie w/w uniemożliwi powstanie ścieku technologicznego (olej po usunięciu sorbentami będzie traktowany jako odpad) oraz przedostanie się substancji ropopochodnych do środowiska wodno-gruntowego.

W trakcie użytkowania instalacji hałas będzie emitowany od kilku źródeł: pojazdów poruszających się po terenie elektrociepłowni, silników modułów kogeneracyjnych, mieszadeł, pomp, dmuchawy do transportu biogazu, suszarni kubaturowej, ładowarki czołowej. Przeprowadzona prognoza wykazała, że na terenach chronionych akustycznie nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych wartości poziomu hałasu, zarówno dla pory dnia, jak i nocy.

Emisja gazów i pyłów z elektrociepłowni będzie pochodziła ze spalania biogazu, rozładunku i załadunku substratów oraz transportu pojazdów. Przeprowadzone obliczenia wykazały brak przekroczeń dopuszczalnych poziomów zanieczyszczeń w powietrzu w wyniku użytkowania instalacji. Planowana instalacja będzie zgodna z BAT.

Powstała masa pofermentacyjna, która zostanie wykorzystana jako środek wspomagający uprawę roślin, może zastąpić nawozy sztuczne, tym samym poprawią się właściwości gleby.

Inwestor przeanalizował aspekt technologiczny polegający na wytwarzaniu biogazu w procesie mokrej fermentacji lub suchej fermentacji. Ze względu na aspekt ekonomiczny – wydajność i koszty utrzymania procesu oraz powszechność metody mokrej, jedynym racjonalnym, realnym wariantem jest produkcja biogazu w procesie fermentacji mokrej, dlatego inwestor zrezygnował z możliwości zastosowania procesu fermentacji suchej. Dalsza analiza pozwoliła na wyłonienie kilku realnych wariantów realizacji.

W raporcie przedstawiono charakterystykę oddziaływań planowanych wariantów związanych z realizacją inwestycji na środowisko obejmującą bezpośrednie, pośrednie, wtórne, skumulowane, krótko-, średnio-, długoterminowe, stałe i chwilowe oddziaływania na środowisko. Analiza wariantów wykazała, że najkorzystniejszym wariantem dla środowiska jest wariant wnioskowany przez inwestora.

Planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływała na najbliższe obszary chronione. Inwestycja zlokalizowana jest poza korytarzami migracyjnymi i nie będzie stanowiła znaczącego utrudnienia w migracji dzikiej fauny.

W trakcie realizacji i użytkowania elektrociepłowni zastosowany zostanie szereg rozwiązań chroniących środowisko. Dla planowanego przedsięwzięcia nie jest konieczne ustanowienie obszaru ograniczonego użytkowania.

W raporcie stwierdzono, że podczas użytkowania inwestycji nie wystąpi oddziaływanie na cenne siedliska przyrodnicze będące przedmiotem zainteresowania Wspólnoty. Podczas użytkowania inwestycji nie będzie dochodziło do emisji gazów i pyłów oraz ścieków mogących w sposób istotny zagrażać cennym siedliskom przyrodniczym. Inwestycja nie spowoduje również zmian stosunków wodnych poza terenem inwestycji ani nie spowoduje oddziaływanie na formy ochrony przyrody.

Biorąc powyższe pod uwagę na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 3 i ust. 7 ustawy z dnia 03.10.2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, po przeanalizowaniu dokumentów będących w posiadaniu tut. Organu przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jako organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego **pozytywnie opiniuje** przedsięwzięcie polegające na budowie „Elektrociepłowni na biogaz o mocy do 1,5 MW w m. Bagdad, (dz. nr 7/41), gm. Wyrzysk.

Pouczenie

Na niniejsze postanowienie nie służy zażalenie.

Otrzymują:

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

Do wiadomości:

2. PGB Energetyka 20 Sp. z o. o.
ul. Gotarda 9, 02-683 Warszawa,
3. a/a.



up. STAROSTY

Zdzisław Marciniak
Zastępca Dyrektora Wydziału
Ochrony Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa