

STAROSTA PILSKI

ŚR.604.282.2019.IX

Piła, dnia 24 października 2019 r.

O. G. 20. 2017

POSTANOWIENIE

Urząd Miejski w Wyrzysku
KANCELARIA
2019 -10- 28
Lp. 14384/19
Liczba zał.
Podpis:

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 3 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.) oraz 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 elektrycznej do 1,5 MW w gminie Wyrzysk” w miejscowości Bagdad, na działce ewidencyjnej nr 7/41.

UZASADNIENIE

Dnia 02 października 2019 r. do Starosty Pilskiego wpłynęło pismo Burmistrza Wyrzyska z dnia 30 września 2019 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 elektrycznej do 1,5 MW w gminie Wyrzysk” w miejscowości Bagdad, na działce ewidencyjnej nr 7/41. Do pisma załączono:

1. Zawiadomienie Burmistrza Wyrzyska z dnia 30.09.2019 r., znak: GP.6220.10.2017
2. Kopię wniosku inwestora PGB Energetyka 20 Sp. z o.o. z/s w Warszawie, z dnia 13 września 2017 r. wraz z kopią Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia
3. Raport o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia „Elektrociepłowni na biogaz o mocy elektrycznej do 1,5 MW w gminie Wyrzysk”.
4. Protokół ze spotkania inwestora i zainteresowanych stron z dnia 25.04.2019 r.

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.

Inwestycja będzie polegała na budowie elektrociepłowni na biogaz o zainstalowanej mocy elektrycznej jednostki wytwórczej do około 1,5 MW i mocy cieplnej do około 1,6 MW. Przedsięwzięcie będzie wiązało się z produkcją biogazu w wyniku beztlenowej mokrej fermentacji metanowej surowców rolniczych, obornika, pomiotu, gnojowicy oraz odpadów biodegradowalnych. 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, m.in.: kiszonka roślin energetycznych, gnojowica, pomiot,—oraz biodegradowalne odpady. 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. Energia cieplna będzie wykorzystywana na potrzeby własne (około 20% - na potrzeby wytwórcze biogazu i obiektu elektrociepłowni), zaś reszta (około 50-90%) będzie wykorzystywana do procesów suszenia lub celów grzewczych na potrzeby własne niezwiązane bezpośrednio z procesem produkcji biogazu bądź będzie przekazywana (sprzedawana) dla odbiorców zewnętrznych. W ramach przedsięwzięcia będzie powstawała masa pofermentacyjna w formie płynnej lub stałej, która zostanie wykorzystana, po wcześniejszym badaniu laboratoryjnym, do nawożenia pól uprawnych.

Teren inwestycji, na którym nie powstaną budynki, budowle, drogi i parkingi, zostanie pokryty roślinnością – będzie terenem biologicznie czynnym, w celu zminimalizowania oddziaływania na klimat akustyczny oraz za względu na walory zapachowe powietrza atmosferycznego. Teren inwestycji zostanie ogrodzony.

Podczas realizacji inwestycji będą powstawały odpady wytwarzane przez firmę prowadzącą proces budowy, firma ta będzie przekazywała odpady innemu podmiotowi zewnętrznemu, posiadającemu niezbędne zezwolenia, w celu dalszego zagospodarowania. Preferowanym sposobem zagospodarowania będzie proces odzysku. Na terenie inwestycji odpady będą przechowywane selektywnie w wyznaczonym do tego celu miejscu, w opakowaniach zapewniających bezpieczeństwo środowiska wodno-gruntowego.

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 kodzie 20 03 99 będą przechowywane w pojemnikach przeznaczonych do przechowywania odpadów komunalnych, a następnie będą przekazywane do dalszego zagospodarowania firmom posiadającym niezbędne zezwolenia w tym zakresie.

Masa pofermentacyjna będzie selektywnie przechowywana, a następnie zostanie przekazana do rolniczego wykorzystania jako środek wspomagający uprawę roślin- proces odzysku R10. Przed nawożeniem gleb masa pofermentacyjna przejdzie badania fizyczne, fizykochemiczne i chemiczne potwierdzające jej skład, badania

biologiczne potwierdzające stan sanitarny oraz badania rolnicze potwierdzające przydatność do nawożenia. Masa pofermentacyjna będzie przekazywana osobom fizycznym do rolniczego wykorzystania w postaci stałej lub płynnej w zależności od preferencji odbierającego masę. Powstała masa pofermentacyjna może zastąpić nawozy sztuczne, tym samym poprawią się właściwości gleby.

Ścieki bytowe powstające w trakcie użytkowania instalacji 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 (pełniącego rolę p-poż.) 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. Odcieki te będą gromadzone w szczelnym podziemnym zbiorniku, skąd będą przepompowywane szczelnymi połączeniami do zbiorników fermentacyjnych. System kanalizacji technologicznej będzie tak poprowadzony, aby uniemożliwić wprowadzenie odcieków z magazynowanych substratów (soków kiszonych) do kanalizacji deszczowej. Systemy kanalizacji technologicznej i deszczowej będą dwoma oddzielnymi, niełączącymi się ze sobą systemami. Do celów technologicznych nie będzie wykorzystywana „świeża” woda.

Silniki modułów kogeneracyjnych zostaną zamontowane wewnątrz specjalnych kontenerów. Podłoga stacji transformatorowej oraz kontenerów modułów kogeneracyjnych zostanie wykonana w formie szczelnej, utwardzonej, 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.

Instalacja w trakcie użytkowania będzie emitowała hałas z 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 przedsięwzięcia. Planowana instalacja będzie zgodna z BAT (najlepszymi dostępnymi technikami).

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 bezpośrednio, pośrednio, wtórne, skumulowane, krótko-, średnio-, długoterminowe, stałe i chwilowe oddziaływania na środowisko. Analiza wariantów wykazała, że najkorzystniejszym wariantem dla środowiska jest wariant wnioskowany przez inwestora.

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

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 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 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.

P o u c z e n i e

Na niniejsze postanowienie nie służy zażalenie.

Otrzymują:

1. Burmistrz Wyrzyska
ul. Bydgoska 29
89-300 Wyrzysk
2. a/a.

Do wiadomości:

1. PGB Energetyka 20 Sp. z o. o.
ul. Gotarda 9, 02-683 Warszawa,

*** u p - S T A R O S T Y**
Zdzisław Marciniak
Zastępca Dyrektora Wydziału
Ochrony Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa