

17 10 2014
Poznan.....

02-683 Warszawa

WOO-IV.4240.583.2014.WK.8

Uzasadnienie


Zawiadomienie

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2013 r. poz. 267 z późn. zm.), dalej *Kpa*, w związku art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2013 r., poz. 1235 z późn. zm.), dalej *ustawa oos*, zawiadamiam strony postępowania o wydaniu w dniu 16 10 2014 postanowienia, znak: WOO-IV.4240.583.2014.WK.6, którego treść podaję niżej.

Doręczenie ww. postanowienia stronom uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia publicznego ogłoszenia.

Art.49 Kpa Strony mogą być zawiadamiane o decyzjach i innych czynnościach organów administracji publicznej przez obwieszczenie lub w inny zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości sposób publicznego ogłaszania, jeżeli przepis szczególnie tak stanowi; w tych przypadkach zawiadomienie bądź doręczenie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia publicznego ogłoszenia.

Art.74 ust. 3 ustawy oos Jeżeli liczba stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 20, stosuje się przepis art. 49 kodeksu postępowania administracyjnego.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu

Koordynator Wydziału Prawnego Stanowiska
Usług Ochrony Środowiska i Planowania
Przestrzennego

WOO-IV.4240.583.2014.WK.6

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2013 r., poz. 267, z późn. zm.) w związku z art. 64 ust. 1 pkt 1 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2013 r., poz. 1235, z późn. zm.) po rozpatrzeniu wystąpienia Burmistrza Wyrzyska z 02.07.2014 r., znak: OSZP.6220.13.2014

postanawiam

wyrazić opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrociepłowni na biogaz o mocy elektrycznej do 1 MW, na działce o nr ewid. 136/2, obręb Osiek n/Notecią, gmina Wyrzysk, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Inwestor:
PGB Inwestycje Sp.z o.o.
ul. Gotarda 9

07.07.2014 r. wpłynęło do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu wystąpienie Burmistrza Wyrzyska z 02.07.2014 r., znak: OSZP.6220.13.2014, w sprawie wyrażenia opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i określenia zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Do pisma załączono: kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia, kopię mapy ewidencyjnej. W piśmie zawarto informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowana inwestycja należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. pkt. 52 lit. a oraz 80 rozporządzenia Rady Ministrów z 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. nr 213, poz. 1397, z późn. zm.), dla których ocena oddziaływania na środowisko może być wymagana.

W toku prowadzonego postępowania, pismami z 05.08.2014 r. oraz 16.09.2014 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wezwał Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Uzupełnienia wpłynęły 19.08.2014 r. oraz 02.10.2014 r.

Biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2013 r., poz. 1235, z późn. zm.), dalej *ustawy oos*, przeanalizowano: skalę i charakter inwestycji, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją inwestycji, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, emisję i uciążliwość związane z eksploatacją przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie na obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrociepłowni na biogaz o mocy elektrycznej do 1 MW oraz ciepłej do 1,1 MW, na terenie działki nr 136/2, obręb Osiek n/Notecią, gmina Wyrzysk. Działka ma powierzchnię 3 ha i obecnie jest wykorzystywana rolniczo. Dojazd do planowanej inwestycji odbywał się będzie drogą znajdującą się w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji. Planuje się, aby rocznie elektrociepłownia pracowała około 8200 h średnio pełną mocą. Inwestor do stałej obsługi elektrociepłowni przewiduje zatrudnienie 2 pracowników. Przewidywana roczna ilość produkowanego biogazu wynosić będzie około 4 000 000 m³ przy dawce substratów do 37 500 Mg/rok (do 101 ton/dzień). Parametry produkcyjne elektrociepłowni wynosić będą: około 8 200 MWh/rok wytworzonej energii elektrycznej, 31 000 GJ/rok wytworzonego ciepła, 8 200 MWh/rok wytworzonego biogazu. Inwestor planuje budowę instalacji do produkcji biogazu składającą się z: budynku/kontenera wykorzystywanego w celach techniczno-socjalno-bytowych (240 m²), budynku/kontenera stacji transformatorowej (25 m²), 4 silosów na kisonkę roślin energetycznych o łącznej pojemności 5 000 m³, płyty do składowania obornika (700 m²), podziemnego szczelnego zbiornika na odcieki z silosów na kisonkę (do około 100 m³), dwóch zbiorników fermentacyjnych (łącznie około 6 600 m³), dwóch zbiorników magazynowych na masę pofermentacyjną (łącznie 13 000 m³), zbiornika magazynowego na surowce płynne (około 300 m³), 4 zbiorników do magazynowania biogazu (łącznie 4 000 m³), dozownika substratów sypkich zintegrowanego z komorami fermentacyjnymi, hali/magazynu (około 300 m²), suszarni, instalacji technologicznej,

sanitarnej, gazowej i elektrycznej oraz aparatury kontrolno-pomiarowej, a także układu kogeneracyjnego CHP, wagi samochodowej, pochodni biogazu, studni głębinowej o głębokości wiercenia do 100 m lub przyłącza do sieci wodociągowej, stacji pomp, szczelnego zbiornika bezodpływowego na nieczystości lub/i przydomowej oczyszczalni ścieków lub/i przyłącza do kanalizacji, dróg wewnętrznych oraz parkingów, niezbędnej infrastruktury technicznej oraz urządzeń budowlanych pozwalających na korzystanie z ww. obiektów w sposób zgodny z ich przeznaczeniem i zgodny z przepisami.

Technologia produkcji biogazu oparta będzie na beztlenowej fermentacji metanowej, odbywającej się w hermetycznych zbiornikach, które nie będą powodować emisji substancji do powietrza. Komora fermentacyjna wyposażona będzie w system dozowania substratów. Surowce dowożone będą cyklicznie: gnojowica co 6-8 tygodni, obornik co 8-12 tygodni oraz okresowo przez około 3 tygodnie na przełomie września i października będą dowożone zielonki. Magazynowanie masy pofermentacyjnej będzie się odbywać w szczelnych, zamkniętych zbiornikach, a ich pojemność będzie wystarczająca do magazynowania przez okres, w którym pola uprawne nie mogą być nawożone. Zbiornik biogazu wyposażony będzie w gazoszczelną kopułę wykonaną z folii PCV. W przypadku występowania nadwyżki biogazu zostanie on spalony w pochodni.

Przyjęta przez Inwestora technologia produkcji biogazu zakłada możliwość wykorzystania substratów roślinnych oraz zwierzęcych. Struktura wykorzystania substratów może podlegać zmianom w poszczególnych okresach produkcyjnych. Do produkcji biogazu wykorzystywane będą substraty takie jak: kiszonka z kukurydzy (do 14 000 ton/rok), kiszonka z żyta (do 2 000 ton/rok), wysłodka buraczane (do 15 000 ton/rok), wywar gorzelniany (do 2 000 ton/rok), gnojowica (do 1 500 ton/rok), obornik (do 3 000 ton/rok). Surowce płynne w postaci gnojowicy (do 1 500 m³) oraz wywaru gorzelnianego (do 2 000 ton/rok) będą magazynowane w szczelnym zbiorniku na surowce płynne o pojemności 300 m³. Rozdrobniona zielonka roślinna, z której produkowana będzie kiszonka magazynowana będzie w silosach przykrytych folią do czasu zużycia przez elektrociepłownię. Soki kiszonkowe odprowadzane będą do szczelnego podziemnego zbiornika, a następnie wykorzystywane będą do rozcieńczania substratów stanowiących wsad do komory fermentacyjnej. Substraty będą systematycznie wprowadzane za pomocą ładowacza do zbiornika magazynowego wyposażonego w dozownik substratów stałych typu przenośnik ślimakowy i dalej do komory fermentacyjnej. Obornik składowany będzie na szczelnej płycie obornikowej wyposażonej w szczelny podziemny zbiornik, do którego kierowane będą odcieki. Obornik w celu ograniczenia emisji substancji do powietrza będzie przykrywany folią. Energia wytwarzana w elektrociepłowni zostanie częściowo przekazana do krajowej sieci elektroenergetycznej lub bezpośrednio do odbiorców końcowych oraz wykorzystana na potrzeby własne elektrociepłowni. Pobór substratów będzie następował stopniowo z silosu magazynowego otwieranego systematycznie tylko w ramach potrzeb wsadu (2 razy dziennie). Przepływ rzadkiej masy pofermentacyjnej odbywać się będzie do hermetycznego, szczelnego zbiornika, a zatem nie będzie źródłem emisji substancji do powietrza. Inwestor zadeklarował, iż wszystkie zbiorniki oraz komory będą szczelne, zamknięte i nie będą źródłem emisji substancji do środowiska. Z uwagi na to, że proces technologiczny produkcji biogazu wymaga warunków beztlenowych (przy najmniejszym udziale tlenu zachodzi dezaktywacja bakterii beztlenowych), będzie on prowadzony w instalacji szczelnej.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia przedstawiono oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia na stan zanieczyszczenia powietrza. Źródłami emisji substancji do powietrza będą: kiszonki, gnojowica i obornik, agregat kogeneracyjny, kontener do spalania biogazu, awaryjna pochodnia biogazu oraz masa pofermentacyjna. Ponadto występować będzie emisja niezorganizowana pochodząca ze spalania paliw w pojazdach poruszających się po terenie planowanej inwestycji. Analiza dokumentacji wykazała, że sposób magazynowania

substratów oraz przykrywanie obornika folią pozwolą zabezpieczyć środowisko przed emisją substancji odorogennych. Emisja substancji do powietrza z masy pofermentacyjnej występować będzie jedynie w chwili nawożenia. Na terenie elektrociepłowni przepływ masy pofermentacyjnej odbywać się będzie pomiędzy zbiornikami szczelnym systemem rur technologicznych. W związku z powyższym, a także na podstawie przedstawionej analizy emisji substancji do powietrza, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na stan powietrza atmosferycznego w rejonie inwestycji.

Z załączonej dokumentacji wynika, że teren przeznaczony pod realizację inwestycji stanowią grunty orne. Inwestycja zlokalizowana będzie w sąsiedztwie pól uprawnych oraz zadrzewień. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości 310 m od granic działki. Zgodnie z przedstawionymi informacjami, źródłami hałasu będą: praca miazdał w fermentatorach, praca generatora układu kogeneracyjnego, praca urządzeń takich jak: pochodnia awaryjnego spalania biogazu, silniki, pompy, dozowniki i podajniki substratów, a także ładowarki podczas załadunku surowców do zbiorników wstępnych, ruch pojazdów po terenie inwestycji oraz suszarnia masy pofermentacyjnej. Natężenie ruchu pojazdów po terenie inwestycji będzie wynosiło około 4 pojazdów ciężkich na dobę, jedynie w okresach magazynowania surowców natężenie ruchu pojazdów ciężarowych na terenie planowanego przedsięwzięcia będzie wynosić około 8 pojazdów na dobę, przy czym w związku z możliwościami logistycznymi biogazowi w jednym momencie po terenie biogazowi będą się poruszały maksymalnie 2 pojazdy ciężkie. Przewidywane urządzenie do granulacji masy pofermentacyjnej będzie znajdowało się w hali, a technologicznie zespolone będzie ze suszarnią. Wytworzony granulaty kierowany będzie bezpośrednio do worków typu big-bag i składowany w hali, do czasu odbioru przez firmę dystrybucyjną. Uwzględniając powyższe, a także, w związku ze znaczną odległością planowanego przedsięwzięcia od terenów chronionych akustycznie, nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu na obszarach podlegających ochronie przed hałasem, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2014 r., poz. 112).

Planowane przedsięwzięcie wiązać się będzie z wytwarzaniem odpadów, zarówno niebezpiecznych, jak i innych niż niebezpieczne. Odpady będą magazynowane selektywnie w specjalnych pojemnikach, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami oraz będą przekazywane w pierwszej kolejności do odzysku podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami. W przypadku, kiedy nie będzie takiej możliwości, wytworzone odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania. Głównymi odpadami pochodzącymi z produkcji biogazu będą odpady o kodzie 19 06 05 – ciecze z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych oraz 19 06 06 – przefermentowane odpady z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych gromadzone w zbiornikach pofermentacyjnych, a ich całkowitą ilość szacuje się na około 20 000 Mg/rok. Inwestor planuje część masy pofermentacyjnej wykorzystać w obiegu procesu fermentacji celem zapewnienia lepszych parametrów zbiogazowania. Inwestor wyjaśnił, że pozostałą część odpadów pofermentacyjnych będzie przekazywał jako nawóz organiczny po spełnieniu wymagań określonych w ustawie z dnia 10 lipca 2007 r. o nawozach i nawożeniu (Dz.U. z 2007 r. nr 147, poz. 1033) lub jako odpad zgodnie z wymogami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 5 kwietnia 2011 r. w sprawie procesu odzysku R10 (Dz.U. z 2011 r. nr 86, poz. 476).

Zgodnie z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, c i d ustawy oos nie przewiduje się negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszary leśne oraz obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych. Biorąc pod uwagę

planowane rozwiązania techniczne i technologiczne, nie przewiduje się negatywnego wpływu na niewielki, istniejący zbiornik wodny na terenie działki objętej wnioskiem.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy oos stwierdzono, iż realizacja inwestycji wiązać się będzie z wykorzystaniem zasobów naturalnych w postaci wody pobieranej na cele technologiczne, socjalno-bytowe oraz przeciwpożarowe. Woda wykorzystywana w fazie realizacji przedsięwzięcia będzie dostarczana z wodociągu lub ewentualnie dowożona beczkowozami. W fazie eksploatacji przedsięwzięcia Inwestor planuje czerpać wodę z ujęcia własnego – studni. Inwestor w uzupełnieniu karty informacyjnej przedsięwzięcia zadeklarował, iż planuje wykonanie studni o maksymalnej wydajności 505 m³/miesiąc, jednak nie więcej niż 20 m³/h. W fazie uruchomienia instalacji odbędzie się próba szczelności zbiorników. Woda pobrana na ten cel będzie wykorzystana do późniejszego procesu technologicznego. Z analizy dokumentacji wynika, iż planuje się budowę zbiornika przeciwpożarowego – otwartego, w technologii szczelnej. Inwestor zadeklarował, iż wielkość zbiornika będzie dostosowana do przyjęcia wód opadowych w trakcie deszczu nawalnego. Wody opadowe z powierzchni utwardzonych rozprowadzane będą po terenie działki w sposób niezorganizowany lub po uprzednim podczyszczeniu w separatorze odprowadzane będą do studni chłonnych lub zbiornika przeciwpożarowego lub zbiornika wód opadowych. Inwestor przewiduje zastosowanie urządzeń podczyszczających wody opadowe. Ścieki bytowe w fazie eksploatacji inwestycji odprowadzane będą do zbiornika bezodpływowego, a dalej przekazywane do oczyszczalni ścieków lub będą odprowadzane bezpośrednio do kanalizacji sanitarnej. Inwestor zadeklarował, iż w przypadku zastosowania przydomowej oczyszczalni ścieków, parametry odprowadzanych ścieków będą zgodne z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 24 lipca 2006 r. w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (Dz.U. nr 137, poz. 984, z późn. zm.). Ze względu na zastosowane rozwiązania nie przewiduje się oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy oos, lokalizację inwestycji w sąsiedztwie pól uprawnych oraz lasu, a także stosowane rozwiązania technologiczne ustalono, że nie będzie występowało skumulowane oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 ustawy oos, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod inwestycję zlokalizowany jest na obszarze chronionego krajobrazu o nazwie Dolina Lobzonki i Bory Kujawskie, który obecnie nie ma obowiązujących zakazów, a najbliższym położonym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dębowa Góra PLH300055, oddalony o około 150 m od inwestycji. Działka stanowi, zgodnie z mapą ewidencji gruntów, grunt orny i pastwisko. Na działce znajduje się również niewielki zbiornik wodny. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie ma potrzeby wycinki drzew lub krzewów. Drzewa nie przeznaczone do wycinki zostaną odpowiednio zabezpieczone przed mechanicznymi uszkodzeniami. Prace ziemne w pobliżu korzeni drzew prowadzone będą ręcznie. Przewiduje się ogrodzenie działki oraz dokonanie nasadzeń. Planowana do budowy linia energetyczna łącząca elektrociepłownię z linią SN zostanie przeprowadzona w taki sposób by nie zaistniała konieczność wycinki drzew i krzewów.

Mając na względzie lokalizację inwestycji na gruntach rolnych oraz brak konieczności wycinki drzew i krzewów, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki zwierząt oraz ich siedlisk, dla których ochrony został wyznaczony obszar Natura 2000 Dębowa Góra, ani pogorszenia integralności obszaru Natura 2000 lub powiązania z innymi obszarami.

W związku z zapisami art. 63 ust 1 pkt 1 lit. e ustawy oos, dotyczących ryzyka wystąpienia poważnej awarii, należy stwierdzić, że ze względu na rodzaj przedsięwzięcia nie kwalifikuje się ono do zakładu o dużym ryzyku, ani też do zakładu o zwiększonym ryzyku awarii.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy oos przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność oraz ustalono, że realizacja przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i nie będzie ono transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Ze względu na wielkość i złożoność oddziaływania, a także rodzaj i skalę inwestycji oraz planowane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko w opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe należało postanowić jak w sentencji.

Pouczenie

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie.

Otrzymują:

- I. Burmistrz Wyrzyska, ul. Bydgoska 29, 89-300 Wyrzysk
- II. Strony postępowania:
 1. Inwestor – PGB Inwestycje Sp. z o.o., ul. Gotarda 9, 02-683 Warszawa
 2. pozostałe strony zgodnie z art. 49 k.p.a.
- III. aa

z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu

Grażyna Smolibowska-Hruszka
Naczelnik Wydziału
Ocen Oddziaływania na Środowisko

Sposób obwieszczenia lub publicznego ogłoszenia:

• Na tablicy ogłoszeń u urzędu Miejskiego w Wyrzysku
• W biuletynie informacyjnym Urzędu Miejskiego w Wyrzysku

Data obwieszczenia lub publicznego ogłoszenia:

21. 10. 2014. – 03. 11. 2014.

Pieczęć urzędu:

Urząd Miejski w Wyrzysku
ul. Bydgoska 29, 89-300 Wyrzysk
NIP 764-17-73-950, R. 000530755
(27)

Podpis i pieczęć osoby potwierdzającej:

INSPEKTOR
ds. ochrony środowiska
Anna Kubich