

DECYZJANa podstawie:

- art. 104 §1 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2016 r., poz. 23),
- w związku z art. 189 ust. 1, art. 214 ust. 5 i art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2016 r., poz. 672 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku Bioelektrowni Buczek Sp. z o.o. w Buczku z dnia 20 maja 2016 r. w sprawie zmiany aktualnego pozwolenia zintegrowanego,

o r z e k a m:

zmienić na wniosek strony decyzję ostateczną **Starosty Świeckiego z dnia 13 listopada 2014 r., znak: OŚ.6222.3.2014** – pozwolenie zintegrowane – udzielone Bioelektrowni Buczek Sp. z o.o., ul. Wrzesińska 1B, 62-025 Kostrzyn, na prowadzenie instalacji przeznaczonej do unieszkodliwiania lub odzysku padłych lub ubitych zwierząt lub produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego o zdolności produkcyjnej ponad 10 ton na dobę, zlokalizowanej w miejscowości Buczek, gm. Jeżewo, zmienionej decyzją **Starosty Świeckiego z dnia 20 lutego 2015 r., znak: OŚ.6222.1.2015**, w następujący sposób:

1. Oznaczenie prowadzącego instalację otrzymuje brzmienie:

**Bioelektrownia Buczek Sp. z o.o.
Buczek 10
86-131 Jeżewo
NIP 783-12-93-014
REGON 630879875**

2. Część III.1. pozwolenia otrzymuje brzmienie:

„III.1. Rodzaju prowadzonej działalności

Działalność Bioelektrowni Buczek Sp. z o.o. w Buczku polega na produkcji biogazu w procesie fermentacji beztlenowej (o średniej zawartości metanu 55%) oraz jego spalanie na terenie biogazowni w module prądowo-ciepłym w celu wytworzenia energii elektrycznej. Bioelektrownia posiada zainstalowaną moc elektryczną 2,2 MW. Roczna produkcja biogazu wynosić będzie około 7,5 mln m³, roczna produkcja energii elektrycznej wynosić będzie około 15000 MWh (brutto). Oprócz biogazu, energii elektrycznej i ciepłej, biogazownia będzie wytwarzała również nawóz o wysokiej zawartości pierwiastków biogennych takich jak azot, fosfor i potas (jako produkt po fermentacji, substrat końcowy). Będzie on poddawany odzyskowi w kategorii R10 lub po uzyskaniu statusu polepszacza gleby zostanie wprowadzony do obrotu.”

3. Pkt. 10 w części III.2.1. pozwolenia otrzymuje brzmienie:

„10. Trzy kogeneratory w obudowie kontenerowej.”

4. Część III.5. pozwolenia otrzymuje brzmienie:

„III.5. Źródła emisji hałasu

Głównymi źródłami hałasu w zakładzie będą:

1. Źródła stacjonarne:

- a) zespół dwóch agregatów kogeneracyjnych – kogenerator umieszczony jest w pomieszczeniu (obudowie) dźwiękochłonnym, wentylowanym. Poziom hałasu wewnątrz obudowy 120 dB, izolacyjność obudowy $R_w = 35$ dB,
 - b) agregat kogeneracyjny – kogenerator umieszczony jest w pomieszczeniu (obudowie) dźwiękochłonnym, wentylowanym. Poziom hałasu wewnątrz obudowy 107 dB, izolacyjność obudowy $R_w = 22$ dB,
 - c) komory fermentacyjne (mieszadła) – poziom hałasu wewnątrz obudowy 45 dB, izolacyjność obudowy $R_w = 35$ dB,
 - d) chłodnia wentylatorowa – poziom hałasu wewnątrz obudowy 90 dB, izolacyjność obudowy $R_w = 35$ dB.
2. Źródła niestacjonarne – związane z ruchem pojazdów zaopatrzenia (transport surowców na plac i wywóz substratów końcowych poza biogazownię – natężenie ruchu wyniesie około 10 samochodów ciężarowych na dobę) oraz pojazdów obsługi – około 10 pojazdów osobowych na dobę.”

5. W części III.5. pozwolenia dodaje się pkt. 5.1. w brzmieniu:

„III.5.1. Dopuszczalne do wprowadzania poziomy hałasu dla instalacji:

W związku z faktem, że w sąsiedztwie zakładu znajduje się zabudowa zagrodowa ustalą dopuszczalne wartości hałasu emitowane w czasie eksploatacji instalacji na poziomie:

$L_{AeqD} - 55$ dB

$L_{AeqN} - 45$ dB

Objaśnienia:

L_{AeqD} – równoważny poziom hałasu dla pory dnia (rozumianej jako przedział czasu od godz. 6 do godz. 22)

L_{AeqN} – równoważny poziom hałasu dla pory nocy (rozumianej jako przedział czasu od godz. 22 do godz. 6).”

6. Część III.6. pozwolenia otrzymuje brzmienie:

„III.6. Wielkości emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji:

Na terenie zakładu znajdują się następujące źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego:

- drogi wewnętrzne, miejsca postojowe i parkingi (emisja niezorganizowana),
- moduł prądowo-ciepły spalający biogaz: emitor E-1 (emisja zorganizowana),
- moduł prądowo-ciepły spalający biogaz: emitor E-2 (emisja zorganizowana),
- moduł prądowo-ciepły spalający biogaz: emitor E-5 (emisja zorganizowana),
- płomień awaryjny spalający biogaz, w przypadku awarii modułów prądowo-ciepłych: emitor E-3 (emisja zorganizowana),
- biofiltr oczyszczający powietrze odlotowe i eliminacji odorów z hali przyjęć odpadów poubojowych: emitory E-4a, E-4b, E-4c (emisja zorganizowana).

Nie będzie odbywać się emisja technologiczna z produkcji biogazu i procesu odsiarczania. Oba procesy odbywać się będą w sposób zhermetyzowany. Proces produkcji biogazu (fermentacji metanowej) odbywać się będzie w szczelnych zamkniętych zbiornikach. Pomieszczenia zakładu ogrzewane będą elektrycznie.

III.6.1. Charakterystyka źródeł emisji zorganizowanej, urządzenia oczyszczające:

Emisja zanieczyszczeń do powietrza powstawać będzie w wyniku:

- a) wyrzucania odpadowych spalin w wyniku spalania biogazu w modułach prądowo-ciepłych oraz płomieniu awaryjnym: emitory E-1, E-2, E-3, E-5 - spalanie biogazu odbywać się będzie w 3 agregatach o mocy 1200 kW, 600 kW i 420 kW i świeczce o mocy 1200 kW. Wytworzona w wyniku spalania energia będzie wykorzystywana na potrzeby własne biogazowni, natomiast nadwyżka będzie przekazywana siecią przesyłową do istniejącej sieci elektroenergetycznej należącej do energetyki. W przypadku przesyłania wytworzonego biogazu poza biogazownię nie będzie zachodził proces emisji zanieczyszczeń ze spalania biogazu. W wyniku spalania biogazu

w instalacji powstawać będą: pył zawieszony, dwutlenek azotu, tlenek węgla oraz dwutlenek siarki.

- b) oczyszczania powietrza odlotowego i eliminacji odorów z hali przyjęć odpadów poubojowych: emitory E-4a, E-4b, E-4c - do oczyszczania powietrza odlotowego i eliminacji odorów z hali przyjęć odpadów poubojowych służy filtr ze złożem biologicznym - biofiltr.

III.6.2. Charakterystyka źródeł emisji niezorganizowanej:

- a) bioelektrownia będzie także źródłem niezorganizowanej emisji zapachów złoonych. Proces technologiczny powinien zapobiegać powstawaniu bakterii, grzybów i enzymów roślinnych wywołujących rozpad białka lub wytwarzających niepożądane substancje. Wszelkie procesy technologiczne (za wyjątkiem składowania substratów początkowych stałych takich jak kiszonka) odbywać się będą w zamkniętych, niewentylowanych obiektach. Nie przewiduje się zwiększonej emisji zapachów złoonych z placów składowania, z uwagi na fakt, iż na placu składowym substancje będą przechowywane przez krótki okres, w którym nie powinny zachodzić procesy powodujące powstanie substancji odorowych. Jednocześnie substancje te składowane będą w formie przymy szczelnie przykrytej minimum dwiema warstwami specjalistycznej foli dociążonej obciążnikami. Taki sposób składowania, powinien zabezpieczać przed warunkami atmosferycznymi, umożliwić jej poprawne zakiszenie oraz ograniczyć potencjalne uciążliwości odorowe,
- b) obiekt będzie także źródłem emisji komunikacyjnej związanej z ruchem pojazdów po terenie zakładu.

III.6.3. Charakterystyka źródeł spalających biogaz:

- a) moduł prądowo-ciepłny nr 1
moc – 1,2 MW,
sprawność – 92%
temperatura spalin – 466,0 K,
rodzaj paliwa – biogaz (gaz wysokometanowy),
maksymalne zużycie gazu – 237,154 Nm³/h,
- b) moduł prądowo-ciepłny nr 2
moc – 0,6 MW,
sprawność – 92%
temperatura spalin – 456,0 K,
rodzaj paliwa – biogaz (gaz wysokometanowy),
maksymalne zużycie gazu – 118,577 Nm³/h,
- c) moduł prądowo-ciepłny nr 3
moc – 0,42 MW,
sprawność – 92%
temperatura spalin – 451,0 K,
rodzaj paliwa – biogaz (gaz wysokometanowy),
maksymalne zużycie gazu – 83 Nm³/h,
- d) płomień awaryjny (pochodnia)
moc – 1,8 MW,
sprawność – 92%
temperatura spalin – 472,0 K,
rodzaj paliwa – biogaz (gaz wysokometanowy),
maksymalne zużycie gazu – 355,731 Nm³/h,

III.6.4. Charakterystyka techniczna emitorów:

- a) emitor E-1 o wysokości h=7,0 m i średnicy wylotowej d=0,35 m, otwarty, pionowy, odprowadzający zanieczyszczenia ze spalania biogazu w module prądowo-ciepłnym nr 1, prędkość gazów na wylocie z emitora v=8,35 m/s,
- b) emitor E-2 o wysokości h=7,0 m i średnicy wylotowej d=0,25 m, otwarty, pionowy, odprowadzający zanieczyszczenia ze spalania biogazu w module prądowo-ciepłnym nr 2, prędkość gazów na wylocie z emitora v=8,01 m/s,

- c) emitor E-3 o wysokości $h=5,5$ m i średnicy wylotowej $d=0,5$ m, otwarty, pionowy, odprowadzający zanieczyszczenia ze spalania biogazu w płomieniu awaryjnym, prędkość gazów na wylocie z emitora $v=6,22$ m/s,
- d) emitor E-4a o wysokości $h=0,5$ m i średnicy wylotowej $d=0,2$ m, otwarty, boczny, odprowadzający zanieczyszczenia z biofiltra, prędkość gazów na wylocie z emitora $v=2$ m/s,
- e) emitor E-4b o wysokości $h=0,5$ m i średnicy wylotowej $d=0,2$ m, otwarty, boczny, odprowadzający zanieczyszczenia z biofiltra, prędkość gazów na wylocie z emitora $v=2$ m/s,
- f) emitor E-4c o wysokości $h=0,5$ m i średnicy wylotowej $d=0,2$ m, otwarty, boczny, odprowadzający zanieczyszczenia z biofiltra, prędkość gazów na wylocie z emitora $v=2$ m/s,
- g) emitor E-5 o wysokości $h=7,0$ m i średnicy wylotowej $d=0,25$ m, otwarty, pionowy, odprowadzający zanieczyszczenia ze spalania biogazu w module prądowo-ciepłym nr 3, prędkość gazów na wylocie z emitora $v=5,54$ m/s.

III.6.5 Czas pracy źródeł emisji substancji zanieczyszczających:

Źródło emisji substancji zanieczyszczających	Czas pracy źródła	Jednostka
moduł prądowo-ciepły nr 1	8660	godz./rok
moduł prądowo-ciepły nr 2	8660	godz./rok
moduł prądowo-ciepły nr 3	8660	godz./rok
płomień awaryjny	100	godz./rok
biofiltr	2496	godz./rok

III.6.6. Emisja dopuszczalna zanieczyszczeń:

Udzielam pozwolenia na wprowadzanie rocznej ilości gazów i pyłów wprowadzanych do atmosfery ze źródeł znajdujących się na terenie Bioelektrowni Buczek na poziomie:

L.p.	Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna [Mg]
1.	pył ogółem w tym pył do $2,5 \mu\text{m}$ pył do $10 \mu\text{m}$	0,0577 0,0573 0,0574
2.	dwutlenek siarki	2,2022
3.	tlenki azotu	4,9280
4.	tlenek węgla	1,3860
5.	amoniak	0,1317
6.	siarkowodór	0,00749

w tym:

1. z modułu prądowo-cieplnego nr 1 odprowadzanych poprzez emitor E-1:

L.p.	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Emisja dopuszczalna [kg/h]
1.	pył ogółem w tym pył do $2,5 \mu\text{m}$ pył do $10 \mu\text{m}$	0,00356 0,00356 0,00356
2.	tlenki azotu	0,3036
3.	tlenek węgla	0,0854
4.	dwutlenek siarki	0,1357

2. z modułu prądowo-cieplnego nr 2 odprowadzanych poprzez emitor E-2:

L.p.	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Emisja dopuszczalna [kg/h]
1.	pył ogółem w tym	0,001779

	pył do 2,5 µm	0,001779
	pył do 10 µm	0,001779
2.	tlenki azotu	0,1518
3.	tlenek węgla	0,0427
4.	dwutlenek siarki	0,0678

3. z pochodni awaryjnej odprowadzanych poprzez emitor E-3:

L.p.	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Emisja dopuszczalna [kg/h]
1.	pył ogółem w tym pył do 2,5 µm pył do 10 µm	0,00534 0,00534 0,00534
2.	tlenki azotu	0,455
3.	tlenek węgla	0,1281
4.	dwutlenek siarki	0,2035

4. z biofiltra odprowadzanych poprzez emitor E-4a:

L.p.	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Emisja dopuszczalna [kg/h]
1.	amoniak	0,0176
2.	siarkowodór	0,001

5. z biofiltra odprowadzanych poprzez emitor E-4b:

L.p.	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Emisja dopuszczalna [kg/h]
1.	amoniak	0,0176
2.	siarkowodór	0,001

6. z biofiltra odprowadzanych poprzez emitor E-4c:

L.p.	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Emisja dopuszczalna [kg/h]
1.	amoniak	0,0176
2.	siarkowodór	0,001

7. z modułu prądowo-ciepłego nr 3 odprowadzanych poprzez emitor E-5:

L.p.	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Emisja dopuszczalna [kg/h]
1.	pył ogółem w tym pył do 2,5 µm pył do 10 µm	wielkości emisji nie określa się*
2.	tlenki azotu	0,3036
3.	tlenek węgla	wielkości emisji nie określa się*
4.	dwutlenek siarki	0,1357

Objaśnienia:

*) zgodnie z art. 224 ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2016 r., poz. 672 ze zm.) w pozwoleniu nie określa się wielkości emisji dla tych substancji, które nie powodują przekroczenia 10% dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu lub 10% wartości odniesienia.

III.6.7. Zobowiązuję prowadzącego instalację do:

- uzgodnienia ze Starostą Świeckim wszelkich zmian technicznych i technologicznych dotyczących emisji substancji i emitorów, które mogą wpłynąć na ilość lub rodzaj gazów odprowadzanych do powietrza,
- prowadzenia prawidłowej eksploatacji, systematycznej kontroli i konserwacji źródeł emisji,

- c) zainstalowania stanowisk do pomiaru wielkości emisji na emitorach oznaczonych numerami E-1 i E-2 zgodnie z wymogami polskiej normy PN-Z-04030-7 z 1994 r. „Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną” i pisemnego poinformowania Starosty Świeckiego o wykonaniu tego obowiązku w terminie do 31 marca 2015 r.,
- d) przeprowadzenia pomiarów wielkości emisji z emitorów oznaczonych numerami E-1 i E-2, i przedłożenia sprawozdania z badań Staroście Świeckiemu w terminie do 30 kwietnia 2015 r. Pomiar należy wykonać zgodnie z przepisami art. 147a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 z późn. zm.). Metodyka oraz sposób wykonania pomiarów powinny być zgodne z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2008 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. Nr 206, poz. 1291).

Zakres pomiarów emisji substancji do powietrza:

Nazwa emitora	Zakres pomiarów
1	2
E-1 – moduł prądowo-ciepny nr 1	pył zawieszony, dwutlenek siarki, tlenki azotu, tlenek węgla
E-2 – moduł prądowo-ciepny nr 2	

- e) pisemnego poinformowania Starosty Świeckiego o terminie uruchomienia modułu prądowo-cieplnego nr 3 w terminie **do 14 dni od dnia jego uruchomienia**,
- f) zainstalowania stanowiska do pomiaru wielkości emisji na emitorze oznaczonym numerem E-5 zgodnie z wymogami polskiej normy PN-Z-04030-7 z 1994 r. „Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną” i pisemnego poinformowania Starosty Świeckiego o wykonaniu tego obowiązku w terminie **do 30 dni od uruchomienia modułu prądowo-cieplnego nr 3**.

III.6.8. Aby minimalizować uciążliwości odorowe należy:

- a) substraty ciekłe magazynować w zbiornikach zadaszonych szczelnym przykryciem, stanowiących zabezpieczenie surowców przed warunkami atmosferycznymi,
- b) gnojowicę magazynować w szczelnym, niewentylowanym, zamkniętym zbiorniku,
- c) substraty stałe magazynować w formie przyzmy na placu magazynowym, szczelnie przykryte, zabezpieczając surowce przed warunkami atmosferycznymi,
- d) nawóz organiczny przechowywać w zbiorniku pofermentacyjnym przykrytym szczelnym, niewentylowanym przykryciem, stanowiącym zabezpieczenie surowców przed warunkami atmosferycznymi.”

7. Pozostała część decyzji Starosty Świeckiego z dnia 13 listopada 2014 r., znak: OŚ.6222.3.2014, zmienionej decyzją Starosty Świeckiego z dnia 20 lutego 2015 r., znak: OŚ.6222.1.2015, pozostaje bez zmian.

Uzasadnienie

Bioelektrownia Buczek Sp. z o.o. w Buczku złożyła wniosek o zmianę istniejącego pozwolenia zintegrowanego w części dotyczącej ochrony powietrza i ochrony przed hałasem. Zmiana wynika z zamiaru zwiększenia w instalacji jednostek wytwórczych energii elektrycznej z obecnych dwóch o łącznej mocy 1,8 MWe do trzech o łącznej mocy nieprzekraczającej 2,2 MWe. Dodatkową jednostką będzie prądnica napędzana silnikiem na biogaz o maksymalnej mocy nieprzekraczającej 0,4 MW mocy elektrycznej. Organem właściwym do rozpatrzenia wniosku jest Starosta Świecki. Wnioskodawca zamieścił dane i obliczenia mające związek z proponowaną zmianą. Po analizie wniosku Starosta Świecki uznał, że planowana zmiana instalacji nie będzie zmianą istotną, gdyż nie zwiększy w znaczący sposób jej negatywnego oddziaływania na środowisko. Nie ulegnie zmianie również zużycie energii i wody przez instalację. Podłączenie dodatkowej jednostki wytwórczej energii umożliwi wnioskodawcy bardziej efektywne

wykorzystanie biometanu i wyeliminowanie nieuzasadnionego uruchamiania pochodni awaryjnej w celu spalania w niej nadwyżek wyprodukowanego gazu.

Z materiałów przedstawionych przez wnioskodawcę wynika, że projektowana zmiana w instalacji nie spowoduje istotnego zwiększenia emisji do środowiska, a instalacja spełniać będzie standardy środowiska określone w ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2016 r., poz. 672 ze zm.). W związku z powyższym postanowiono jak w osnowie.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji, w ciągu 14 dni od daty jej otrzymania, służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bydgoszczy, złożone za pośrednictwem Starosty Świeckiego.

Zgodnie z art. 1 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2015 r., poz. 783 z późn. zm.) oraz cz. III, kolumna II ust. 46 pkt. 1 załącznika do ustawy pobrano opłatę skarbową w wysokości 253,00 zł.

Otrzymuje:

1. Bioelektrownia Buczek Sp. z o. o.
Buczek 10
86-131 Jeżewo
2. a/a



z up. STAROSTY ŚWIECKIEGO
Kierownik Wydziału Ochrony
Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa

mgr inż. Józef Gawrych

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa
(drogą elektroniczną)
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
ul. Piotra Skargi 2
85-018 Bydgoszcz
3. Wójt Gminy Jeżewo
ul. Świecka 12
86-131 Jeżewo