

**DECYZJA**Na 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, zmienioną 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 m<sup>3</sup>, 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 biogenych 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. Źródeł 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 ustaląm 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-ciepłny spalający biogaz: emitor E-1 (emisja zorganizowana),
- moduł prądowo-ciepłny spalający biogaz: emitor E-2 (emisja zorganizowana),
- moduł prądowo-ciepłny spalający biogaz: emitor E-5 (emisja zorganizowana),
- płomień awaryjny spalający biogaz, w przypadku awarii modułów prądowo-ciepłnych: 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-ciepłnych 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 przemy 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 Nm<sup>3</sup>/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 Nm<sup>3</sup>/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 Nm<sup>3</sup>/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 Nm<sup>3</sup>/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<br>w tym<br>pył do $2,5 \mu\text{m}$<br>pył do $10 \mu\text{m}$ | 0,0577<br>0,0573<br>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<br>w tym<br>pył do $2,5 \mu\text{m}$<br>pył do $10 \mu\text{m}$ | 0,00356<br>0,00356<br>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<br>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<br>w tym<br>pył do 2,5 µm<br>pył do 10 µm | 0,00534<br><br>0,00534<br>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<br>w tym<br>pył do 2,5 µm<br>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. Pomiary 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.

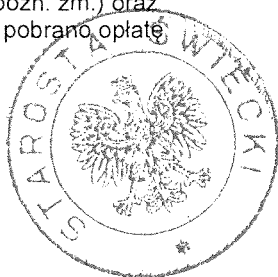
## Pouczenie

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