

**PREZYDENT GRUDZIĄDZA**  
ul. Ratuszowa 1  
**88-300 GRUDZIĄDZ (17)**

<b>OPEC-INEKO Sp. z o.o.</b>	
<b>SEKRETARIAT</b>	
przyj.	<b>2018 -04- 05</b>
Zarej. pod poz. <u>S-250/12/P-339/18</u>	

Grudziądz, dnia 26 marca 2018 roku

GK-I.6223.3.2018

## **DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ust. 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r.- Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity w Dz. U. z 2017 r., poz. 1257) po rozpatrzeniu wniosku OPEC-INEKO Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Budowlanych 7 w Grudziądzu w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego z dnia 19 stycznia 2018 roku, znak: GK-I.6223.2.2017 wydanego z upoważnienia Prezydenta Grudziądza na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw pn. „Elektrociepłownia Łakowa” zlokalizowanej przy ul. Budowlanych 7 w Grudziądzu

### **o r z e k a m**

zmieniam pozwolenie zintegrowane z dnia 19 stycznia 2018 roku, znak: GK-I.6223.2.2017 w następujący sposób:

#### **1. Punkt I. 1. decyzji otrzymuje brzmienie:**

#### **2. Rodzaj prowadzonej działalności**

Podstawowym przedmiotem działania Spółki jest świadczenie usług z zakresu gospodarki ciepłowniczej na rzecz jednostek organizacyjnych gospodarki komunalnej i mieszkaniowej oraz na rzecz innych jednostek gospodarczych i osób fizycznych, poprzez zaopatrywanie w energię ciepłą dla potrzeb grzewczych, technologicznych oraz przygotowania ciepłej wody użytkowej, a także produkcja energii elektrycznej na potrzeby własne oraz na sprzedaż. Zakresem pozwolenia zintegrowanego objęte są następujące instalacje i związane z nimi oddziaływania w zakresie emisji substancji do powietrza, emisji hałasu, generowania i odzysku odpadów, poboru wody oraz zrzutu ścieków do wód powierzchniowych i kanalizacji miejskiej:

- a) do produkcji energii cieplnej i elektrycznej,
- b) do przygotowania wody uzdatnionej.

Główne urządzenia i obiekty spełniające kryteria podlegania pod wymóg uzyskania pozwolenia zintegrowanego (związane wyłącznie i bezpośrednio z procesem spalania paliw oraz niezbędne do produkcji energii cieplnej i elektrycznej):

- obiekt CŁ I wyposażony w 1 kocioł wodny WR-10, 1 kocioł wodny WR-10 wyłączony z eksploatacji (nr stacyjny 6) oraz 1 kocioł parowy OR-16,
- obiekt CŁ II wyposażony w 3 kotły parowe OR-32 oraz 2 wodne kotły WR-25,
- układ pompowy w budynku CŁ II.
- wymienniki ciepła,
- stacje redukcyjno-schładzające,
- stacje odgazowania wody,
- stacja uzdatniania wody,
- układ wody chłodzącej,
- układ nawęglania,
- układ odzysku.

## **2. Punkt I. 2. decyzji otrzymuje brzmienie:**

### **2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii**

Instalacja podlegająca pod obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego składa się z:

- 3 kotłów parowych OR-32,
- 2 kotłów wodnych WR-25,
- 2 kotłów wodnych WR-10, z których 1 jest trwale wyłączony z użytkowania (eksploatowany jest tylko kocioł WR-10 nr 7),
- 1 kotła parowego OR-16,
- 3 turbozespołów,
- 4 wymienników para-woda typ WUL 2241MB,
- 2 wymienników płytowych typu GEAECOFLEX,
- 3 wymienników płytowych para-woda typ PW75.611L.500.1.1.

W Elektrociepłowni Łąkowa zainstalowane są urządzenia energetyczne sumarycznej wydajności cieplnej zainstalowanej 181,1 MW, eksploatacyjnej 169,5 MW i mocy elektrycznej 18 MW. Całkowita zainstalowana nominalna moc cieplna potencjalnie wprowadzana w paliwie wynosi 214,6 MW.

We wszystkich jednostkach kotłowych stosowany jest węgiel kamienny sortymentów miałowych, natomiast w kotłach OR-32 jest również spalana biomasa w udziale 100%. W kotłach parowych OR-32 może być również spalana mieszanka paliw: węgla kamiennego (o przeważającym udziale w mocy cieplnej - od 92,6 do 97,6%) i biomasy w postaci peletów lub innym sortymencie o podobnej granulacji.

## **3. Punkt I.2.1.1 decyzji otrzymuje brzmienie:**

**2.1.1** Instalację do energetycznego spalania o łącznej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie (energia zawarta w strumieniu paliwa) 214,6 MW, zlokalizowaną w granicach jednej nieruchomości przy ul. Budowlanych 7, na działkach nr 9/2, 9/6, 10/2, 10/6, 11/2, 11/6, 12/2, 12/6, 6/6, 6/5, 6/2, 6/19, 6/15, 7/2, 7/10, 7/9, 8/2, 8/6, obręb 85 o łącznej powierzchni 5,7263 ha.

## **4. Punkt I.2.1.2 decyzji otrzymuje brzmienie:**

**2.1.2** W skład instalacji wchodzi:

Instalacja		Rodzaj działalności	Moc zainstalowana <sup>*)</sup>
CŁ I	kocioł WR-10 nr 6 (wyłączony z eksploatacji)	energetyczne spalanie paliw (produkcja ciepła w parze i wodzie)	11,6 MW
	kocioł WR-10 nr 7		11,6 MW
	kocioł OR-16 nr 8		12,7 MW
CŁ II	kocioł OR-32 nr 1		28,8 MW
	kocioł OR-32 nr 2		25,6 MW

Instalacja		Rodzaj działalności	Moc zainstalowana <sup>*)</sup>
	kocioł OR-32 nr 3		28,8 MW
	kocioł WR-25 nr 4		32,0 MW
	kocioł WR-25 nr 5		30,0 MW
Łącznie			181,1 MW
Eksploatowane			169,5 MW
turbogenerator składający się z turbiny parowej przeciwprężnej TP6/4 i generatora synchronicznego GT2-06-06		produkcja prądu elektrycznego	6 MW
turbozespół składający się z turbiny parowej upustowoprzeciwprężnej TUP-6 i generatora T-6-2Y3		produkcja prądu elektrycznego	6 MW
turbozespół składający się z turbiny parowej upustowo kondensacyjnej TUK-6 i generatora HSM 900/80-4hb		produkcja prądu elektrycznego	6 MW
Łącznie moc elektryczna zainstalowana			18 MW

<sup>\*)</sup> moc zainstalowana w przypadku kotłów oznacza nominalną wydajność cieplną, a w przypadku turbogeneratorsa moc elektryczną.

## 5. Punkt I.2.1.3 decyzyi otrzymuje brzmienie:

**2.1.3.** Kotły wyposażone są w następujące urządzenia odprowadzania gazów odlotowych i ochrony powietrza:

- kocioł parowy OR-32 nr 1: dwustopniowy system odpylania spalin składający się z dwóch odpylaczy multicyklonowych przelotowych MOS-15, cyklofiltra 2XCF z filtrami workowymi, wentylatora wspomagającego pracę filtrów MXE035-011830-00/GL360 i wentylatora KXE050-180015-00/GR315;
- kocioł parowy OR-32 nr 2: dwustopniowy system odpylania spalin składający się z dwóch odpylaczy multicyklonowych przelotowych MP-18, dwóch odpylaczy cyklonowych bateryjnych C8-710 i wentylatora WPWS90;
- kocioł parowy OR-32 nr 3: dwustopniowy system odpylania spalin składający się z dwóch odpylaczy multicyklonowych przelotowych MP-24, dwóch odpylaczy cyklonowych bateryjnych C8 x 800 i wentylatora WPWS90;
- kotły wodne WR-25: dwustopniowy system odpylania spalin składający się z dwóch odpylaczy multicyklonowych przelotowych MP-24, dwóch odpylaczy cyklonowych bateryjnych CS8 x 715 i wentylatora WPWDs90;
- kocioł wodny WR-10 nr 7: dwustopniowy system odpylania spalin składający się z odpylacza multicyklonowego typu MOS-16 i cyklofiltra CF z filtrami tkaninowymi i wentylatorem MXEE-063-050030-29/2015

- kocioł parowy OR-16: dwustopniowy system odpylania spalin składający się z odpylacza multicyklonowego typu MOS-15 i filtra tkaninowego typu DFN.

Spaliny z kotła wodnego WR-10 nr 7 i kotła parowego OR-16 nr 8 będą kierowane do stalowego emitora E-1 o wysokości H= 40 m i wewnętrznej średnicy wylotowej D= 1,6 m. Natomiast spaliny z kotłów parowych OR-32 i kotłów wodnych WR-25 po oczyszczeniu w urządzeniach odpylających są kierowane do zbiorczego emitora (żelbetowego) E-2 o wysokości H= 81,25 m, zakończonego konfuzorem stalowym, o wewnętrznej średnicy wylotowej D= 2,0 m.

Zakresy skuteczności działania zainstalowanych wyżej wymienionych systemów odpylających z podziałem na poszczególne grupy kotłów, wyznaczone na bazie pomiarów przedstawiają się następująco:

	<b>Kotły typu OR-32</b>	<b>Kotły typu WR-25</b>	<b>Kocioł WR-10 nr 7</b>	<b>Kocioł OR-16 nr 8</b>
<b>Dla pyłu ogółem</b>	87,84%- 94,65%	87,48%- 89,62%	92%- 96,5%	92%- 96,5%
<b>Dla pyłu PM 10</b>	69,58%- 86,41%	71,36%-75,49%	69%- 87%	69%- 87%

Pyły wytracone w urządzeniach odpylających są transportowane przenośnikami ślimakowymi do odzūżlaczy, a następnie wraz z żużlem jako mieszanka pyłowo-żużlowa przesyłane przenośnikami taśmowymi do magazynu odpadów.

#### **6. Punkt I.2.2.8 decyzji otrzymuje brzmienie:**

##### **2.2.8. Urządzenia podlegające pod Urząd Dozoru Technicznego (UDT)**

Wykaz urządzeń podlegających pod UDT wraz z ich podstawowymi danymi technicznymi:

<b>Nazwa urządzenia</b>	<b>Nr ewidencyjny UDT</b>	<b>Lokalizacja</b>
Kocioł OR-32 K-1	N2103000350	CŁ II
Kocioł OR-32 K-2	N2103000320	CŁ II
Kocioł OR-32 K-3	N2103000321	CŁ II
Kocioł WR-25 K-4	N2203000152	CŁ II
Kocioł WR-25 K-5	N2203000014	CŁ II
Kocioł WR-10 K-6	N2203000172	CŁ I
Kocioł WR-10 K-7	N2203000174	CŁ I
Kocioł OR-16 K-8	Numer zostanie nadany po dopuszczeniu UDT	CŁ I
Wymiennik WGL-2211hB W-1	N2303001242	CŁ II
Wymiennik WGL-2211hB W-2	N2303001243	CŁ II
Wymiennik WGL-2211hB W-3	N2303005757	CŁ II
Wymiennik WGL-2211hB W-4	N2303006232	CŁ II



Nazwa urządzenia	Nr ewidencyjny UDT	Lokalizacja
Wymiennik PW75.611L.500.1.1 W-5	N2303017260	CŁ II
Wymiennik PW75.611L.500.1.1 W-6	N2303017261	CŁ II
Wymiennik PW75.611L.500.1.1 W-7	N2303017262	CŁ II
Rozprężacz R-1	N2303001508	CŁ II
Rozprężacz R-2	N2303001509	CŁ II
Rozprężacz R-3	N2303001510	CŁ II
Rozprężacz R-4	N2303001511	CŁ II
Zbiornik kondensatu	N2303001511	CŁ II
Zbiornik kondensatu	N2303017259	CŁ II
Zbiornik ciśnieniowy V=3,25 m <sup>3</sup>	N7303005006	CŁ II
Zbiornik ciśnieniowy V=3,25 m <sup>3</sup>	N7303005007	CŁ II
Zbiornik ciśnieniowy V=3,25 m <sup>3</sup>	N7303005008	CŁ II
Zbiornik ciśnieniowy V=2,2 m <sup>3</sup>	N7303004308	CŁ II
Zbiornik ciśnieniowy V=2,2 m <sup>3</sup>	N7303004309	CŁ II
Zbiornik ciśnieniowy V=2,2 m <sup>3</sup>	N7303004310	CŁ II
Wymiennik ciepła V=0,655 m <sup>3</sup>	N7303013774	CŁ II
Wymiennik ciepła V=0,655 m <sup>3</sup>	N7303013775	CŁ II

Zbiorniki magazynowe na terenie OPEC-INEKO Sp. z o.o.:

1. zbiornik kondensatu- szt. 1,
2. zbiornik wody zmiękczonej- 2 szt.
3. zbiornik- 1 szt. - koncentrat RO (odwrócona osmoza),
4. zbiornik- 1 szt. - woda po regeneracji,
5. zbiornik wody zdemineralizowanej- 4 szt.

#### **7. Punkt I.3 decyzji otrzymuje brzmienie:**

### **3. Parametry produkcyjne instalacji**

W Elektrociepłowni Łąkowa są zainstalowane następujące jednostki kotłowe posiadające potencjalną sumaryczną wydajność cieplną zainstalowaną 181,1 MW (całkowita zainstalowana nominalna moc cieplna potencjalnie wprowadzana w paliwie- 214,6 MW) i trzy turbozespoły posiadające całkowitą moc elektryczną 18 MW:

- 1 kocioł parowy OR-32 nr 1 posiadający sumaryczną wydajność cieplną 28,8 MW (całkowita nominalna moc cieplna wprowadzana w paliwie- 33,3 MW), produkujący parę o ciśnieniu 3,7 MPa i temperaturze 450°C opalany wymiennie biomasą lub miałem węgla kamiennego- obiekt CŁ II,
- 1 kocioł parowy OR-32 nr 2 posiadający sumaryczną wydajność cieplną 25,6 MW (całkowita nominalna moc cieplna wprowadzana w paliwie- 31,2 MW), produkujący parę

o ciśnieniu 3,7 MPa i temperaturze 450°C opalany wyłącznie miałem węgla kamiennego- obiekt CŁ II,

- 1 kocioł parowy OR-32 nr 3 posiadający sumaryczną wydajność cieplną 28,8 MW (całkowita nominalna moc cieplna wprowadzana w paliwie- 33,3 MW), produkujący parę o ciśnieniu 3,7 MPa i temperaturze 450°C opalany wymiennie biomasą lub miałem węgla kamiennego- obiekt CŁ II,
- 2 kotły wodne WR-25 posiadające sumaryczną wydajność cieplną 62 MW (całkowita nominalna moc cieplna wprowadzana w paliwie- 74,2 MW) opalane wyłącznie miałem węgla kamiennego- obiekt CŁ II,
- 2 kotły wodne WR-10 nr 6 i nr 7 (w tym 1 kocioł WR-10 nr 6 który został wyłączony z eksploatacji) posiadające sumaryczną wydajność cieplną 23,2 MW (całkowita nominalna moc cieplna wprowadzana w paliwie- 28,2 MW) opalane wyłącznie miałem węgla kamiennego- obiekt CŁ I,
- 1 kocioł parowy OR-16 nr 8 posiadający sumaryczną wydajność cieplną 12,7 MW (całkowita nominalna moc cieplna wprowadzana w paliwie- 14,4 MW) opalany wyłącznie miałem węgla kamiennego- obiekt CŁ I.

Rzeczywista sumaryczna wydajność cieplna całej Elektrociepłowni Łąkowa (CŁ I + CŁ II) wynosi 181,1 MW (w tym 1 kocioł WR-10 nr stacyjny K-6 który został wyłączony z eksploatacji), a całkowita nominalna moc cieplna wprowadzana w paliwie 214,6 MW.

Elektrociepłownia Łąkowa posiada następującą zdolność produkcyjną:

- maksymalna produkcja ciepła brutto: 5 354 813 GJ/a,
- produkcja energii elektrycznej: 157 680 MWh/a.

#### **8. Punkt I.4.2 decyzji otrzymuje brzmienie:**

##### **4.2. Zużycie podstawowych paliw, energii i mediów**

Informację o zużyciu paliw, surowców, energii i mediów dla całej Elektrociepłowni Łąkowa w rozbiciu na główne procesy produkcyjne przedstawia tabela poniżej:

<b>Material/Medium</b>	<b>Zastosowanie</b>	<b>Maksymalne zużycie roczne</b>
Węgiel kamienny; Mg	technologia	107 271
Biomasa; Mg	technologia	96 000
Energia elektryczna; MWh	potrzeby własne	13 390
Ciepło; GJ	potrzeby własne	260 800
Woda surowa; m <sup>3</sup>	technologia i socjalno-bytowe	367 300

#### **9. Punkt I.4.3 decyzji otrzymuje brzmienie:**

##### **4.3 Zużycie energii**

Zużycie energii w Elektrociepłowni Łąkowa w Grudziądzu przedstawia się następująco:

Produkcja		Orientacyjne wielkości średnioroczne po roku 2018
Energia cieplna (GJ)	OGÓŁEM	1 920 558
	sprzedaż	1 659 758
	potrzeby własne	260 800
Energia elektryczna (MWh)	OGÓŁEM	38 411
	sprzedaż	25 021
	potrzeby własne	13 390

#### **10. Punkt I.4.4 decyzji otrzymuje brzmienie:**

##### **4.4. Zużycie substancji i preparatów niebezpiecznych**

W produkcji wykorzystywane są substancje niebezpieczne, których maksymalne zużycie przedstawiono poniżej:

Wyszczególnienie	Nr CAS	Obszar zastosowania	Maksymalne zużycie roczne Mg
Celklean D420	77-92-9	Czyszczenie membran w systemie CIP	0,300
Celkerse D411	7664-639-5	Antyskalant w technologii membranowej	3,000
Celkide X697	10222-01-2	Kondycjonowanie wody w układach chłodzenia	0,100
Celklean D422	1310-73-2	Czyszczenie membran w systemie CIP	0,300
Celkron T561	23783-26-8	Stabilizator twardości wody w układzie chłodzenia	0,250
Celnox B724	1310-73-2	Inhibitor kamienia kotłowego i korozji w sieci ciepłowniczej	2,250
Celnox V730	1310-73-2	Inhibitor korozji kotłów parowych	3,000

#### **11. Punkt I.5. decyzji otrzymuje brzmienie:**

##### **5. Czas pracy**

Instalacja pracuje w sposób ciągły. Urządzenia techniczne i instalacje technologiczne Elektrociepłowni Łąkowa należącej do OPEC-INEKO Sp. z o.o. są eksploatowane wyłącznie w normalnych warunkach, w stanie pełnej sprawności technicznej.

Czasy pracy kotłów dla łącznej wielkości produkcji 1 920 558 GJ/rok (orientacyjna wielkość produkcji w perspektywie po roku 2018), wynoszą:

Wyszczególnienie	Godziny pracy w roku
Kocioł OR-32 K-1	7008
Kocioł OR-32 K-2	4128
Kocioł OR-32 K-3	5917
Kocioł WR-25 K-4	92
Kocioł WR-25 K-5	154
Kocioł WR-10 K-6 (wyrejestrowany)	0
Kocioł WR-10 K-7	2701
Kocioł OR-16 K-8	8424
<b>RAZEM</b>	<b>28424</b>

Podane wyżej czasy pracy poszczególnych urządzeń kotłowych są orientacyjne i zależą od warunków atmosferycznych i bieżącego zapotrzebowania na energię.

## **12. Punkt II.8. decyzji otrzymuje brzmienie:**

### **8. Emisja do powietrza**

Elektrociepłownia Łakowa należąca do OPEC-INEKO Sp. z o.o. przy ulicy Budowlanych 7 w Grudziądzu wyposażona jest w następujące źródła energetyczne:

- w obiekcie CŁ II włączone są do wspólnego żelbetowego emitora E-2:
  - 3 kotły parowe OR-32 nr 1, 2 i 3;
  - 2 kotły wodne WR-25 nr 4 i 5
- w obiekcie CŁ I włączone do wspólnego stalowego emitora E-1:
  - 2 kotły wodne WR-10 nr 6 i 7 (przy czym kocioł nr 6 został trwale decyzją UDT wyłączony z eksploatacji),
  - 1 kocioł parowy OR-16 nr 8.

Podstawowym i jedynym procesem produkcyjnym wprowadzającym substancje do powietrza, ze względu, na który Spółka zobligowana jest do wystąpienia o pozwolenie zintegrowane jest produkcja ciepła i energii elektrycznej poprzez wykorzystanie procesu energetycznego spalania paliw w kotłach parowych i wodnych zainstalowanych w obiektach CŁ I i CŁ II.

Substancje emitowane do powietrza stanowią: pył, dwutlenek siarki, dwutlenek azotu, tlenek węgla, dwutlenek węgla, przy czym trzy pierwsze z tych substancji zgodnie z obowiązującymi przepisami normowane są standardami emisyjnymi przewidzianymi dla energetycznego spalania paliw i wymagają określenia dopuszczalnych wartości emisji w pozwoleniu.

Oprócz węgla kamiennego, stosowanego we wszystkich funkcjonujących w Elektrociepłowni Łakowa kotłach, w kotłach parowych typu OR-32 stosuje się spalanie biomasy w postaci peletów, głównie ze słomy. Nie wyklucza się również współspalania biomasy z węglem kamiennym.

Substancje pyłowo-gazowe z poszczególnych źródeł emisji, po oczyszczeniu w oddzielnych dla każdego z kotłów instalacjach odpylających, odprowadzane są do powietrza 2 emitorami: stalowym emitorem E-1 z kotłów WR-10 nr 7 oraz OR-16 nr 8, usytuowanych w obiekcie CŁ I i żelbetowym emitorem E-2 z 3 kotłów OR-32 i 2 kotłów WR-25, zlokalizowanych w obiekcie CŁ II. Wyniki wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu nie wykazują przekroczeń wartości dopuszczalnych poza terenem, do którego Spółka posiada tytuł prawny dla każdego z rodzajów emitowanych substancji. Dotrzymane są wartości



maksymalnych stężeń odniesionych do 1 godziny zarówno na poziomie terenu, jak i na wysokości pobliskiej zabudowy mieszkaniowej, jak również stężenia średnioroczne oraz norma opadu pyłu.

### **13. Punkt III.1.1. decyzji otrzymuje brzmienie:**

#### **1.1. Ochrona środowiska wodnego i wód podziemnych**

Spółka prowadzi bieżący nadzór nad zużyciem przez Elektrociepłownię Łąkowa wody zarówno w głównym procesie produkcyjnym jak też w operacjach towarzyszących.

Ochrona wód podziemnych jest realizowana na terenie Elektrociepłowni Łąkowa poprzez:

- optymalizację poboru wód do procesów technologicznych,
- stosowanie obiegów zamkniętych,
- zabezpieczenia gruntu i wód gruntowych przed przenikaniem zanieczyszczeń w miejscach magazynowania surowców, transportu wewnętrznego i produkcji- miejsca, w których prowadzone są ww. procesy posiadają szczelną nawierzchnię,
- ujmowanie wód opadowych w systemy kanalizacyjne.

Ścieki przemysłowe powstające na terenie Elektrociepłowni Łąkowa można podzielić na dwa zasadnicze strumienie:

- Strumień ścieków ze stacji uzdatniania wody, przelewy z odgazowywaczy itp. Jest to strumień ścieków zawierający ścieki umownie „czyste”, w większości stanowiące koncentrat powstający w produkcji wody zmiękczonej i zdemineralizowanej, zawierający przede wszystkim sole z wody surowej z instalacji nanofiltracji. Ten strumień ścieków wykorzystywany jest do uzupełniania ubytków wody w procesie gaszenia szlaki (ubytki przez odparowanie i zawartość wilgoci w żużlu transportowanym na plac składowy). Nadmiar ścieków kierowany jest razem ze ściekami opadowymi do dwukomorowego piaskownika o przepływie poziomym, gdzie następuje wytrącenie zawiesiny ogólnej i dalej do Rowu Hermana.
- Strumień ścieków z procesów gaszenia szlaki, w tym z wanień odżuźlaczy, z czyszczenia cyklonów, prac porządkowych prowadzonych w rejonie obu Ciepłowni itp. Ścieki te zawierające bardzo duży ładunek zawiesiny, odprowadzane są grawitacyjnie na mechaniczną podczyszczalnię ścieków, zlokalizowaną na terenie Elektrociepłowni Łąkowa, która została oddana do eksploatacji w 2015 roku. Ścieki te po podczyszczeniu i uzupełnieniu ubytków, zostają w całości zwracane do procesu gaszenia szlaki. Dla potrzeb bezpieczeństwa, w podczyszczalni zainstalowany został przelew burzowy, przez który w sytuacjach awaryjnych istnieje możliwość skierowania podczyszczonych ścieków do odbiornika- Rowu Hermana.

Wybudowanie i uruchomienie podczyszczalni było istotnym elementem proekologicznym w zakresie gospodarki wodno-ściekowej. Pozwoliło ono na zamknięcie obiegu wody w obrębie procesów gaszenia szlaki i wykorzystanie ścieków ze stacji uzdatniania wody, a finalnie na zaoszczędzenie znacznych ilości wody pobieranej z sieci wodociągowej.

Gospodarka wodno-ściekowa w przypadku przedmiotowej instalacji spełnia wymogi najlepszych Dostępnych Technik (BAT), opisanych w dokumentach referencyjnych.

#### 14. Punkt IV.1. decyzji otrzymuje brzmienie:

##### 1. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza

1. Dla emitorów E-1 i E-2 oraz wszystkich kotłów funkcjonujących w obiekcie CŁ I i CŁ II przy spalaniu węgla kamiennego			
Źródło emisji / Emitor	Substancja	Standardy emisyjne – dopuszczalne stężenie substancji w mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych, odniesione do warunków umownych	
• Od dnia 01.01.2016 r. do 31.12.2024 r.			
Dla kotła wodnego WR-10 nr 7 <sup>1)</sup>	pył	100	
	SO <sub>2</sub>	1500	
	NO <sub>2</sub>	400	
• Od dnia oddania do użytkowania do dnia 31.12.2024- w przypadku spełnienia definicji istniejącego obiektu energetycznego spalania określonego w art. 3 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r.			
Dla kotła parowego OR-16 nr 8 <sup>2)</sup>	pył	100	
	SO <sub>2</sub>	1300	
	NO <sub>2</sub>	400	
• Od dnia 20.12.2018 w przypadku spełnienia definicji nowego obiektu energetycznego spalania określonego w art. 3 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r.			
Dla kotła parowego OR-16 nr 8 <sup>3)</sup>	pył	30	
	SO <sub>2</sub>	400	
	NO <sub>2</sub>	300	
• Od dnia 01.01.2008 r. do dnia 31.12.2015 r. oraz od dnia 01.01.2016 r. do dnia 31.12.2022 r.			
Dla każdego z 3 kotłów parowych OR-32 nr 1, 2 i 3, każdego z 2 kotłów wodnych WR-25 nr 4 i 5 i emitora E-2 <sup>4) 5) 6)</sup>	pył	400	
	SO <sub>2</sub>	1500	
	NO <sub>2</sub>	400	
2. Dla emitora E-2 <sup>5)</sup> oraz kotłów funkcjonujących w obiekcie CŁ II, przy spalaniu biomasy			
Źródło emisji / Emitor	Substancja	Standardy emisyjne- dopuszczalne stężenie substancji w mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych, odniesione do warunków umownych <sup>4) 6)</sup>	
		dla kotła	dla emitora
Od dnia 01.01.2016 r. do 31.12.2022 r.			
Dla kotła parowego OR-32 nr 1 i nr 3	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800	800
	NO <sub>2</sub>	400	400

**3. Dla emitora E-2 <sup>5)</sup> oraz kotłów OR-32 nr 1 i nr 3 przy spalaniu biomasy oraz kotła OR-32 nr 2 i kotłów WR-25 nr 4 i nr 5 przy spalaniu węgla kamiennego (równoczesne spalanie biomasy i węgla kamiennego)**

Źródło emisji / Emitor	Substancja	Standardy emisyjne- dopuszczalne stężenie substancji w mg/m <sup>3</sup> u przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych, odniesione do warunków umownych <sup>4) 6)</sup>	
		dla kotła	dla emitora
Od dnia 1.01.2016 do dnia 31.12.2022			
Dla jednego kotła parowego OR-32 nr 1 lub 3 spalającego 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w dwóch kotłach parowych OR-32 nr 2 i nr 1 lub 3 oraz dwóch kotłach wodnych WR-25 nr 4 i 5	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1364
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla jednego kotła parowego OR-32 nr 1 lub 3 spalającego 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w dwóch kotłach parowych OR-32 nr 2 i nr 1 lub 3 oraz jednym kotle wodnym WR-25 nr 4	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1328
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla jednego kotła parowego OR-32 nr 1 lub 3 spalającego 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w dwóch kotłach parowych OR-32 nr 2 i nr 1 lub 3 oraz jednym kotle wodnym WR-25 nr 5	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1327
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla jednego kotła parowego OR-32 nr 1 lub 3 spalającego 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w dwóch kotłach parowych OR-32 nr 2 i nr 1 lub 3	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1262
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla jednego kotła parowego OR-32 nr 1 lub 3 spalającego 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle parowym OR-32 nr 2	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1139
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla jednego kotła parowego OR-32 nr 1 lub 3 spalającego 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle parowym OR-32 nr 1 lub 3	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1150
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla jednego kotła parowego OR-32 nr 1 lub 3 spalającego 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle wodnym WR-25 nr 4	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1171
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla jednego kotła parowego OR-32 nr 1 lub 3 spalającego 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle wodnym WR-25 nr 5	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1167
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla jednego kotła parowego OR-32 nr 1 lub 3 spalającego 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w dwóch kotłach wodnych WR-25 nr 4 i 5	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1283
	NO <sub>2</sub>	400	400

Dla jednego kotła parowego OR-32 nr 1 lub 3 spalającego 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle parowym OR-32 nr 2 oraz jednym kotle wodnym WR-25 nr 4	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1272
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla jednego kotła parowego OR-32 nr 1 lub 3 spalającego 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle parowym OR-32 nr 1 lub 3 oraz jednym kotle wodnym WR-25 nr 4	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1276
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla jednego kotła parowego OR-32 nr 1 lub 3 spalającego 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle parowym OR-32 nr 2 oraz jednym kotle wodnym WR-25 nr 5	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1269
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla jednego kotła parowego OR-32 nr 1 lub 3 spalającego 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle parowym OR-32 nr 1 lub 3 oraz jednym kotle wodnym WR-25 nr 5	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1274
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla jednego kotła parowego OR-32 nr 1 lub 3 spalającego 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle parowym OR-32 nr 2 oraz dwóch kotłach wodnych WR-25 nr 4 i 5	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1332
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla jednego kotła parowego OR-32 nr 1 lub 3 spalającego 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle parowym OR-32 nr 1 lub 3 oraz dwóch kotłach wodnych WR-25 nr 4 i 5	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1334
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla dwóch kotłów parowych OR-32 nr 1 i 3 spalających 100 % biomasy	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	800
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla dwóch kotłów parowych OR-32 nr 1 i 3 spalających 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle parowym OR-32 nr 2 oraz dwóch kotłach wodnych WR-25 nr 4 i 5	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1229
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla dwóch kotłów parowych OR-32 nr 1 i 3 spalających 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle parowym OR-32 nr 2 oraz jednym kotle wodnym WR-25 nr 4	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1156
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla dwóch kotłów parowych OR-32 nr 1 i 3 spalających 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle parowym OR-32 nr 2 oraz jednym kotle wodnym WR-25 nr 5	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1153
	NO <sub>2</sub>	400	400

Dla dwóch kotłów parowych OR-32 nr 1 i 3 spalających 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle parowym OR-32 nr 2	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1023
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla dwóch kotłów parowych OR-32 nr 1 i 3 spalających 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle wodnym WR-25 nr 4	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1053
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla dwóch kotłów parowych OR-32 nr 1 i 3 spalających 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w jednym kotle wodnym WR-25 nr 5	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1048
	NO <sub>2</sub>	400	400
Dla dwóch kotłów parowych OR-32 nr 1 i 3 spalających 100 % biomasy przy równoczesnym spalaniu węgla kamiennego w dwóch kotłach wodnych WR-25 nr 4 i 5	pył	400	400
	SO <sub>2</sub>	800; 1500	1169
	NO <sub>2</sub>	400	400

- 1) Standardy emisyjne według § 6 ust. 2 pkt 1) i załącznika nr 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2014, poz. 1546).
- 2) Standardy emisyjne według § 6 ust. 6 pkt 1) i załącznika nr 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2014, poz. 1546).
- 3) Standardy emisyjne według artykułu 6 ust. 7 i załącznika nr 2 część II Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (Dz. U. UE. L. 2015.313.1).
- 4) Standardy emisyjne według § 6 ust. 1 pkt 1) i załącznika nr 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2014, poz. 1546), z zastrzeżeniem art. 146 b ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. 2017, poz. 519).
- 5) Standardy emisyjne dla źródła stanowią średnie obliczone ze standardów emisyjnych ze spalania poszczególnych paliw dla każdej części źródła, ważone względem nominalnych mocy cieplnych tych części źródła, według § 7 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2014, poz. 1546).
- 6) Zgodnie z § 11 ust. 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2014, poz. 1546) standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane, jeżeli stężenie substancji w gazach odlotowych we wspólnym kominie lub średnie stężenie substancji w gazach odlotowych odprowadzanych z różnych części źródła do wspólnego komina ważone względem mocy cieplnej, nie przekroczy średniej obliczonej ze standardów emisyjnych, o których mowa w § 6 ust. 1 i 6, dla części źródła pracujących w tym samym czasie, ważonej względem ich nominalnej mocy cieplnej.

Warunki umowne – gaz w stanie suchym w temperaturze 273 K i ciśnieniu 101,3 kPa.



## **15. Punkt VI.2.2. decyzji otrzymuje brzmienie:**

### **2.2. Monitoring emisji do powietrza**

Ustalam następujący zakres monitoringu ilości substancji wprowadzanych do powietrza z Elektrociepłowni Łakowa:

- pomiary okresowe- w zakresie: pył ogółem, SO<sub>2</sub>, NO<sub>2</sub> i CO, wg metodyki referencyjnej- realizowane dla kotła WR-10 nr 7 z częstotliwością zgodną z wymaganymi przepisami w tym zakresie (z wyłączeniem sytuacji, gdy kocioł z przyczyn technologicznych- brak zapotrzebowania na odbiór energii z obiektu CŁ I- nie jest eksploatowany w danym okresie),
- pomiary okresowe- w zakresie: pył ogółem, SO<sub>2</sub>, NO<sub>2</sub> i CO<sub>2</sub> wg metodyki referencyjnej- realizowane dla nowego kotła parowego OR-16 i z częstotliwością zgodną z wymaganymi przepisami w tym zakresie (z wyłączeniem sytuacji, gdy kocioł z przyczyn technologicznych- brak zapotrzebowania na odbiór energii z obiektu CŁ I- nie jest eksploatowany w danym okresie).
- pomiary ciągle- w zakresie: pył ogółem, SO<sub>2</sub>, NO<sub>2</sub> i CO, wg metodyki referencyjnej- realizowane na wspólnym dla źródeł emisji (kotłów) obiektu CŁ II emitorze E-2 i ze sposobem uśredniania wyników, zgodnym z obowiązującymi przepisami w tym zakresie,
- stanowiska pomiarowe (przekroje króćce) usytuować według zasad i w ilościach zgodnych z PN-Z-04030-7/1994 - „Ochrona czystości powietrza. Badanie zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną.

Ewidencjonować wielkości emisji wszystkich substancji gazowych i pyłowych emitowanych przez Elektrociepłownię Łakowa w zakresie wymaganym do ustalenia opłat za korzystanie ze środowiska, tj. według ustawy- Prawo ochrony środowiska, a wyniki pomiarów należy ewidencjonować i przechowywać przez okres 5 lat od końca roku, w którym je wykonano oraz przekazywać:

- właściwemu organowi ochrony środowiska,
- Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy Delegatura w Toruniu w terminach i układzie prezentacyjnym określonym w obowiązujących przepisach.

Wyniki pomiarów należy przedłożyć w terminie:

- 30 dni od dnia zakończenia kwartału, w którym zostały wykonane pomiary ciągle lub okresowe z częstotliwością mniejszą niż miesiąc,
- 30 dni od dnia zakończenia pomiaru- w pozostałych przypadkach.

Ponadto:

Ustalam następujący zakres monitoringu podczas wszystkich etapów wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej:

- kontrolować na bieżąco poprawność przebiegu bieżącą kontrolą poprawności przebiegu i poszczególnych parametrów procesu technologicznego oraz wykorzystywanego w nim paliwa,
- kontrolować stanu i poprawności funkcjonowania poszczególnych urządzeń technicznych,
- bezpośrednio kontrolować stopień oddziaływania na środowisko (warunki dotrzymywania standardów emisyjnych).

Monitoring o wyżej wymienionym zakresie musi być prowadzony w Elektrociepłowni Łakowa podczas wszystkich etapów wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej i obejmować w szczególności następujące działania techniczne i organizacyjne:

- kontrolę eksploatacji i stanu technicznej sprawności urządzeń i instalacji technologicznych (jednostek kotłowych, turbogeneratora, urządzeń odpylających, wentylatorów wyciągowych spalin i urządzeń pomocniczych),
- kontrolę jakości paliwa spalanego w jednostkach kotłowych polegającą na przeprowadzaniu analiz jego podstawowych parametrów (wartość opałowa, ciepło spalania, wilgotność, zawartość popiołu, zawartość siarki) i analiz zawartości części palnych w żużlu przez zakładowe laboratorium chemiczne,
- kontrolę ilość paliwa spalanego w jednostkach kotłowych,
- kontrolę parametrów cieplnych polegającą na pomiarach temperatury spalin i zawartości tlenu w spalinach, niezbędnych do prowadzenia regulacji i optymalizacji procesu spalania paliwa w jednostkach kotłowych,
- kontrolę podstawowych parametrów i składników gazów odlotowych emitowanych do powietrza przez jednostki kotłowe, polegającą na okresowych i ciągłych pomiarach stężeń substancji w gazach odlotowych, strumieni objętości gazów odlotowych i określeniu wielkości ładunku poszczególnych substancji.

**16. Pozostałe ustalenia pozwolenia zintegrowanego z dnia 19 stycznia 2018 roku, znak: GK-I.6223.2.2017 wydanego z upoważnienia Prezydenta Grudziądza na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw pn. Elektrociepłownia Łąkowa w OPEC-INEKO Sp. z o. o. z siedzibą przy ul. Budowlanych 7 w Grudziądzu pozostają bez zmian.**

### **U z a s a d n i e n i e**

OPEC-INEKO Sp. z o. o. z siedzibą przy ul. Budowlanych 7 w Grudziądzu, reprezentowana przez Pana Mirosława Radeckiego Prezesa Zarządu wystąpiła z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego z dnia 19 stycznia 2018 roku, znak: GK-I.6223.2.2017 wydanego z upoważnienia Prezydenta Grudziądza w związku z planowaną inwestycją związaną z budową kotła parowego OR-16 wraz z urządzeniami pomocniczymi, ich podłączeniem do istniejących instalacji technologicznych, elektroenergetycznych, AKPiA oraz informatycznych.

Dnia 23 lutego 2018 roku wniosek został uzupełniony o wymagane załączniki. Analiza wniosku wraz z nadesłanymi załącznikami stanowi podstawę do zmiany pozwolenia zintegrowanego z dnia 19 stycznia 2018 roku, znak: GK-I.6223.2.2017.

W wyniku budowy i podłączenia nowego kotła OR-16 w miejsce wyrejestrowanego kotła WR-10, zmianie ulegnie: skład instalacji, nominalna moc cieplna potencjalnie wprowadzana w paliwie, parametry produkcyjne, zużycie paliw, energii i mediów, czas pracy instalacji, zużycie substancji i preparatów niebezpiecznych, a przede wszystkim emisja substancji wprowadzanych do powietrza.

Kocioł OR-16 wykonany będzie w technologii ścian szczelnych. Inwestycja obejmować będzie dostosowanie istniejącej konstrukcji budynku kotłowni Ciepłownia Łąkowa I w zakresie umożliwiającym zabudowę przedmiotowego kotła i jego urządzeń pomocniczych, a także remont lub przebudowę istniejącego komina stalowego z kanałami spalin. W wyniku uruchomienia nowego kotła parowego OR-16 dwa istniejące kotły wodne WR-25 (K4 i K5) przestawione zostaną na pracę szczytową poniżej 1500 godzin/rok. Dzięki temu spodziewane jest ograniczenie emisji zanieczyszczeń pyłowych do atmosfery oraz niewielkie zmiany

w zużyciu paliwa i mediów oraz w zakresie generowanych odpadów (średnie zużycie paliw, surowców, energii i mediów nie wzrosło o więcej niż 8%). Na potrzeby tej inwestycji przeprowadzono analizę propagacji w powietrzu zanieczyszczeń emitowanych z instalacji energetycznego spalania paliw z Elektrociepłowni Łakowa w Grudziądzu. Analiza wykazała, że emisja wszystkich zanieczyszczeń z emitorów instalacji nie będzie powodować ponadnormatywnych stężeń zanieczyszczeń w powietrzu po uwzględnieniu tła poza terenem, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny.

Inwestycja polegająca na budowie nowego kotła parowego OR-16 nie będzie stanowić istotnej zmiany w instalacji, zgodnie z art. 3 pkt. 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. 2017 r. poz. 519), gdyż rozbudowa instalacji nie będzie powodować znaczącego zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko. Zgodnie z art. 214 ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. 2017 r. poz. 519) za zmianę istotną instalacji uważa się w szczególności, gdy zwiększana skala działalności wynikająca z tej zmiany, sama w sobie, kwalifikowałaby ją jako instalację, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust. 2. Nominalna moc cieplna nowego kotła parowego OR-16 będzie wynosiła 14,4 MW, w związku z czym nie klasyfikuje się jako instalacja mogąca powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Dla nowo budowanego kotła OR-16 uzyskano: decyzję nr 92/2017 o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia, decyzję nr 55/2017 o warunkach zabudowy oraz decyzję nr 553/2017 zatwierdzającą projekt budowlany oraz udzielającą pozwolenia na budowę. Prowadzący instalację przewiduje, że oddanie nowego kotła OR-16 do użytkowania nastąpi w okresie od 1 lipca do 30 września 2018 roku.

Z uwagi na fakt, że standardy emisyjne gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla nowo budowanego kotła warunkuje data oddania kotła do użytkowania, w nawiązaniu do definicji nowego i istniejącego obiektu energetycznego spalania, określonych w art. 3 pkt 6 i 7 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (Dz.U.UE.L.2015.313.1), w decyzji określono dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza z kotła OR-16 nr K8 w dwóch wariantach: w przypadku spełnienia definicji istniejącego obiektu energetycznego spalania oraz nowego obiektu energetycznego spalania.

W zakresie emisji substancji do powietrza wyniki wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania się nie wykazują przekroczeń wartości dopuszczalnych poza terenem, do którego Spółka posiada tytuł prawny, dla każdego z rodzajów emitowanych substancji. Dotrzymane są wartości maksymalnych stężeń odniesionych do 1 godziny zarówno na poziomie terenu, jak i na wysokości pobliskiej zabudowy mieszkaniowej, jak również stężenia średnioroczne oraz norma opadu pyłu. Odpowiedzialność za przedłożone dane, a w szczególności przyjęte do obliczeń warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, wielkości emisji oraz wykonane obliczenia rozprzestrzeniania się substancji ponosi autor opracowania.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego ma charakter porządkowy w stosunku do standardów emisyjnych gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z istniejących instalacji spalania paliw, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie.

Wnioskowane zmiany uwzględniają również dokonane działania inwestycyjne w zakresie ochrony powietrza i gospodarki wodno-ściekowej, czyli budowę nowego układu odpylania spalin dla kotła WR-10 nr 7 o wysokiej skuteczności oraz budowę instalacji podczyszczania ścieków, która pozwoliła na zamknięcie obiegu wody w obrębie procesów gaszenia szlaki i wykorzystanie ścieków ze stacji uzdatniania wody, a finalnie

na zaoszczędzenie wody pobieranej z sieci wodociągowej. Podjęte działania wpłynęły dodatnio na zmniejszenie uciążliwości Elektrociepłowni Łąkowa na środowisko.

W przypadku nieistotnej zmiany instalacji nie zapewnia się udziału społeczeństwa na zasadach określonych w ustawie z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko na podstawie zapisu art. 218 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. 2017 r. poz. 519). Nie jest również wymagane wniesienie opłaty rejestracyjnej zgodnie z art. 210 ust 3a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. 2017 r. poz. 519).

W wyniku przeprowadzonego postępowania postanowiono przychylić się w całości do wniosku strony.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

**Pouczenie:**

Od niniejszej decyzji stronie przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Toruniu, za pośrednictwem Prezydenta Grudziądza, w terminie 14 dnia od dnia jej doręczenia.



Z up. PREZYDENTA GRUDZIĄDZA

*mgr inż. Maja Bonasik*  
NACZELNIK WYDZIAŁU  
Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska

**Otrzymują:**

1. OPEC-INEKO Sp. z o.o., ul. Budowlanych 7, 86-300 Grudziądz,
2. Minister Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa,
3. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska Delegatura w Toruniu,  
ul. Moniuszki 15-21, 87-100 Toruń,
4. a/a.

