



PREZYDENT MIASTA RYBNIKA  
44-200 Rybnik, ul. Bolesława Chrobrego 2  
tel. 32 43 92 107, faks 32 42 24 124  
rybnik@um.rybnik.pl

ISO 9001:2008

Rybnik, dnia 16 grudnia 2015 r.

Ek-I.6223.6.2015

2015-118898



### **DECYZJA** **PREZYDENTA MIASTA RYBNIKA**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz.U. z 2013 r., poz. 267 ze zm.), art. 146b, art. 157a ust. 2 pkt 1, art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 184 ust. 1, art. 188 ust. 1, ust. 2 pkt 1-3, 5, ust. 2b, ust. 3 pkt 1, 3-5 i 7 i ust. 5, art. 201 ust. 1, art. 202 ust. 1, 2, 4 i 6, art. 204 ust. 1, art. 211, art. 217 ust. 1-3, art. 218, art. 3 pkt 35 i art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U. 2013 r., poz. 1232 ze zm.), art. 38 ust. 2 i 3, art. 92 ust. 1 pkt 2 i ust. 2 ustawy z dnia 5 czerwca 1998 r. o samorządzie powiatowym (tekst jednolity Dz.U. z 2015 r., poz. 1445), po rozpatrzeniu wniosku Kompanii Węglowej S.A. Oddział Zakład Elektrociepłowni, ul. Rymera 4, 44-270 Rybnik z dnia 19 października 2015 r. o znaku D/DKE/KL/239/2015 w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW w Elektrociepłowni Chwałowice w Rybniku, przy ul. 1 Maja 26, uzupełnionego pismem z dnia 19 listopada 2015 r. o znaku D/DKE/KL/310/2015 w sprawie ujednolicenia tekstu pozwolenia i wydania nowego pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW w Elektrociepłowni Chwałowice, z jednoczesnym wygaszeniem dotychczasowego pozwolenia,

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

**I. Udzielić Kompanii Węglowej S.A. Oddział Zakład Elektrociepłowni, ul. Rymera 4, 44-270 Rybnik pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW w Elektrociepłowni Chwałowice w Rybniku, przy ul. 1 Maja 26.**

### **I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.**

Instalację IPPC stanowi instalacja do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW służąca do wytwarzania energii elektrycznej, ciepła i sprężonego powietrza na potrzeby odbiorców zewnętrznych. Moc cieplna znamionowa w zainstalowanych, w Elektrociepłowni Chwałowice kotłach wynosi 191,85 MW (nominalna moc cieplna w paliwie 232,16 MW).

Wytwarzana energia elektryczna, w części wykorzystywana jest na potrzeby własne, a nadwyżka sprzedawana jest do KWK Chwałowice oraz KWK Jankowice. Odbiorcami ciepła są KWK Chwałowice oraz odbiorcy komunalni Miasta Rybnik. Jedynym odbiorcą sprężonego powietrza jest KWK Chwałowice.

## II. Charakterystyka i parametry instalacji.

### 1. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

Elektrociepłownia Chwałowice w Rybniku posiada osiem źródeł do energetycznego spalania węgla o łącznej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 232,16 MW, które są zlokalizowane na jednej nieruchomości.

Elektrociepłownia Chwałowice w Rybniku posiada dwa kotły wodne typu WR-25 uruchomione w latach 1981-1982, jeden kocioł wodny typu WRp-46/WRm-38 uruchomiony w 1989 r., cztery kotły parowe typu Borsig uruchomione w latach 1941-1944 oraz jeden kocioł parowy typu OPS-25 uruchomiony w 1955 r.

Wszystkie kotły parowe współpracują z elektrofiltrami o wysokiej skuteczności odpylania spalin (cztery elektrofiltry typu HKE 9-150/150/300/2,4\*2\*4,8\*9,6/400 oraz jeden elektrofiltr typu HE 13-2\*250/2\*3,93\*7,6/275). Kotły WRp-46/WRm-38 i WR-25 nr 2 współpracują z elektrofiltrami typu HE-16-2\*250/3\*4,0\*9,6/300. Kocioł WR-25 nr 1 wyposażony jest w baterię cyklonów OBW-12-1100/530.

#### 1.1. Podstawowe parametry mocy zastosowanych kotłów:

L.p.	Instalacja	Charakterystyka kotłów		
		Typ kotła Nr ruchowy	Moc zainstalowana [MW]	Moc w paliwie [MW <sub>i</sub> ]*
1.	Elektrociepłownia	kocioł Borsig nr 3	19,2852	22,9640
		kocioł Borsig nr 4	18,9688	22,4829
		kocioł Borsig nr 5	19,1719	22,8946
		kocioł Borsig nr 6	19,1995	22,9494
		kocioł OPS-25 nr 7	19,0229	22,8723
		kocioł WR-25 nr 1	29,1	36,4
		kocioł WR-25 nr 2	29,1	36,4
		kocioł WRp-46/WRm-38	38	45,2
Razem			191,85	232,16

<sup>\*</sup> moc wprowadzaną w paliwie określono dla znamionowej wydajności cieplnej kotłów i sprawności cieplnej brutto z pomiarów

### 2. Instalacja wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej.

Elektrociepłownia Chwałowice produkuje ciepło i energię elektryczną w układzie skojarzonym oraz sprężone powietrze. Ciepło w postaci pary o ciśnieniu 1,6 MPa produkowane jest w czterech kotłach parowych typu Borsig oraz jednym kotle OPS - 25. W sezonie grzewczym do wytwarzania ciepła na cele grzewcze i ciepłej wody użytkowej włączane są dwa kotły wodne WR-25 i WRp-46/WRm-38.

Energia elektryczna produkowana jest w turbozespołe kondensacyjnym TG ABB typu RK 2215 S, który uruchomiony został w 1993 roku. Para z upustu kierowana jest do wymienników ciepła celem podgrzania wody grzewczej o zmiennych i stałych parametrach. W stacji wymienników ciepła zainstalowane są trzy wymienniki zmiennych parametrów i jeden stałych parametrów.

W skład układu elektrycznego Elektrociepłowni Chwałowice wchodzi stacja transformatorowa 110/6 kV, rozdzielnie i transformatory. Elektrociepłownia prowadzi eksploatację stacji transformatorowej 110/6 kV oraz wielu rozdzielni elektroenergetycznych. W Elektrociepłowni wytwarzane jest również sprężone powietrze o ciśnieniu 0,7 MPa.

## 2.1. Charakterystyka instalacji energetycznego spalania paliw.

### a/ Kotły parowe typu Borsig:

Oznaczenie kotła	Nr fabryczny	Data uruchomienia
Kocioł Borsig K-3	24442	1941 r.
Kocioł Borsig K-4	28491	1942 r.
Kocioł Borsig K-5	28526	1944 r.
Kocioł Borsig K-6	28527	1944 r.

- Parametry techniczne kotłów Borsig:
- wydajność pary (maksymalna trwała) 24 Mg/h,
- moc cieplna nominalna 19,2852 MW (Borsig nr 3),  
18,9688 MW (Borsig nr 4),  
19,1719 MW (Borsig nr 5),  
19,1995 MW (Borsig nr 6),
- temperatura pary przegrzanej 350 °C (max. 400 °C),
- ciśnienie pary przegrzanej 1,5 MPa,
- temperatura spalin na wylocie 210 °C,
- sprawność kotłów 83,98% (Borsig nr 3),  
84,37% (Borsig nr 4),  
83,74% (Borsig nr 5),  
83,66% (Borsig nr 6).

### b/ Kocioł parowy typu OPS – 25:

Oznaczenie kotła	Nr fabryczny	Data uruchomienia
Kocioł OPS 25	1470	1955

Parametry techniczne kotła OPS 25:

- wydajność pary (maksymalna trwała) 24 Mg/h,
- moc cieplna nominalna 19,0229 MW,
- temperatura pary przegrzanej 350 °C (max. 400 °C),
- ciśnienie pary przegrzanej 1,5 MPa,
- temperatura spalin na wylocie 210 °C,
- sprawność kotła 83,17%.

### c/ Kocioł wodny typu WR – 25:

Oznaczenie kotła	Nr fabryczny	Data uruchomienia
Kocioł WR – 25 nr 2	1051001	1979
Kocioł WR – 25 nr 2	1051026	1982

Parametry techniczne kotła:

- moc cieplna nominalna 29,1 MW,
- temperatura wody do kotła 80 °C,
- nadciśnienie dopuszczalne 2,0 MPa,
- temperatura wody za kotłem 155 °C,
- przepływ wody 316-365 t/h,
- temperatura spalin na wylocie z kotła 160 °C,
- sprawność kotła 80,0 %.

**d/ Kocioł wodny typu WRp-46/WRm-38:**

Oznaczenie kotła	Nr fabryczny	Data uruchomienia
Kocioł WRp-46/WRm-3 8	1310004	1989

Parametry techniczne kotła:

- moc cieplna nominalna 38,0 MW,
- temperatura wody do kotła 70 °C,
- nadciśnienie dopuszczalne 1,6 MPa,
- temperatura wody za kotłem 155 °C,
- przepływ wody 380±57 t/h,
- temperatura spalin na wylocie z kotła 150 °C,
- sprawność kotła 84,0 %.

**2.2. Instalacje powiązane technologicznie.**

Węgiel dostarczany jest do Elektrociepłowni Chwałowice taśmociągiem bezpośrednio z Zakładu Mechanicznej Przeróbki Węgla KWK Chwałowice lub transportem samochodowym. Z taśmociągu węgiel kierowany jest do zbiorników. Każdy kocioł pyłowy i rusztowy wyposażony jest w pośredni dwukomorowy żelbetowy zbiornik węgla o pojemności 90 ton, który w trakcie pracy kotła napełniany jest dwa razy w czasie jednej zmiany.

Elektrociepłownia Chwałowice w Rybniku eksploatuje dodatkowo następujące urządzenia:

- turbospół upustowo - kondensacyjny ABB o mocy 16,8 MW o typu RK 2215 S, który został zbudowany i uruchomiony w 1993 r.,
- stacja uzdatniania wody o wydajności 60 m<sup>3</sup>/h,
- człon ciepłowniczy o mocy 50 MW<sub>t</sub> wybudowany w 1970 r. i rozbudowany w 1987 r. i 1989 roku,
- sprężarka powietrza TK-16,5 produkcji CDK Praha, rok produkcji 1988 r.,
- sprężarka powietrza TK-17,6 produkcji CDK Praha, rok produkcji 1990 r.,
- sprężarka powietrza TK-175 produkcji NRD, rok produkcji 1968 r.,
- sprężarka powietrza DZK-255/163 produkcji CDK Praha, rok produkcji 1989 r.,
- emitor ceramiczny o wysokości 75,0 m i średnicy 2,80 m,
- emitor ceramiczny o wysokości 86,0 m i średnicy 3,20 m,
- emitor ceramiczny o wysokości 86,9 m i średnicy 3,86 m.

**2.3. Instalacja wyprowadzenia mocy.**

W skład układu elektrycznego Elektrociepłowni Chwałowice wchodzi stacja transformatorowa 110/6 kV, rozdzielnie: napowietrzna rozdzielnia 110 kV, rozdzielnia 20 kV, cztery rozdzielnie 6 kV i transformatory:

Rodzaj urządzenia	Ilość sztuk	Miejsce zainstalowania	Typ urządzenia	Rok produkcji	Nazwa producenta
trafo T1 110/6/6 32MVA	1	GST 110	TDRb 32000/110	1983	ELTA
trafo T2 110/6 25MVA	1	GST 110	TDRb 25000/110	1985	ELTA
trafo T4 20/6	1	R 20	TON 8000/20	1988	Energoprem
trafo T3 20/6	1	R 20	TON 6300/20	1967	ELTA
trafo 6/0,4	2	RG 1	TAOb 250	1984	ELTA
trafo 6/0,5	4	RPW	TAO 1000/6	1971	EMIT
trafo 6/0,4	2	RPW	TAOa 250/6,3	1971	ELTA
trafo 6/0,4	1	RNP	TOFh 400/20	1989	ELTA
trafo 6/0,5	2	RNP	TAOb 400/15h	1991	ELTA
trafo 0,5/0,38	1	RNP	TEa 63/0,5 Me	1980	MEFTA
trafo 0,5/0,38	1	RW-500V	T34	1973	ZNME Dąbrowa Górnica
trafo 0,5/0,22	1	RG-500V	T38	1973	ZNME Dąbrowa Górnica



## **2.4. Instalacje odpopielania i odżużlania.**

### **2.4.1. Odpopielanie.**

Popiół po wytrąceniu na elektrodach zbiorczych elektrofiltrów opada do lejów, a następnie transportowany jest pneumatycznie bezpośrednio do żelbetowego, dwukomorowego zbiornika o pojemności ok. 200 m<sup>3</sup>. Do komory nr 1 zbiornika przetłaczany jest pneumatycznie pył z lejów elektrofiltrów nr 3, 4, 5 i 7, do komory nr 2 pył z elektrofiltrów nr 3, 4, 5 i 6, a także poprzez dwie pompy pyłowe pył ze zbiornika pod elektrofiltrem nr 8. Powietrze z komór zbiornika zasysane jest do filtra workowego instalacją odsysania powietrza. Wytrącony i strzepany z filtra popiół ponownie jest wprowadzany do komory zbiornika.

Popiół lotny zagospodarowywany jest przemysłowo jako element do wypełniania pustek poeksploatacyjnych w górnictwie węgla kamiennego, jako mieszanina samo zestalająca się na dole kopalni oraz w prewencji przeciwpożarowej.

### **2.4.2. Odżużlanie.**

Żużel po opuszczeniu komory paleniskowej transportowany jest na mokro, wypełnionymi wodą rynnami za pomocą przenośników zgrzeblowych do miejsca ich chwilowego gromadzenia. Są to dwa zbiorniki stalowe każdy o pojemności 45 ton. Ze zbiorników odpad załadowywany jest grawitacyjnie na samochody ciężarowe.

Żużel wykorzystywany jest do produkcji materiałów budowlanych i budowy dróg technologicznych na zwałowiskach kamienia dołowego oraz w robotach niwelacyjnych i rekultywacyjnych.

## **3. Gospodarka wodna.**

Elektrociepłownia Chwałowice pozyskuje wodę powierzchniową do celów technologicznych ze zbiornika Paruszowiec zlokalizowanego na rzece Rudzie w km 32+500, za pomocą ujęcia składającego się z dwóch komór ujęciowych, usytuowanych na zachodnim brzegu zbiornika. Część pobieranej wody odsprzedawana jest odbiorcom zewnętrznym oraz KWK „Chwałowice”.

Zakład pobiera wodę pitną z wodociągu, należącego do KWK „Chwałowice”, na podstawie odrębnej umowy handlowej. Niewielkie ilości wody zakupywane są również od Zakładu Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o.o. w Rybniku. Woda w całości jest wykorzystywana w obrębie zakładu na cele socjalno-bytowe.

### **3.1. Ilość wykorzystywanej wody.**

Ilość wody powierzchniowej, pobieranej z ujęcia Paruszowiec na cele technologiczne przedmiotowej instalacji kształtuje się w ilościach ok. 650 tys. m<sup>3</sup>/rok.

Ilość wody pitnej pobieranej z zewnętrznej sieci wodociągowej kształtuje się w ilościach ok. 1 200 m<sup>3</sup>/rok.

### **3.2. Woda pitna.**

Woda pitna pozyskiwana jest w ramach umowy o wzajemnym świadczeniu usług i dostaw z KWK Chwałowice. Niewielkie ilości wody zakupywane są również od Zakładu Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o.o. (ZDNE) w Rybniku. Woda w całości jest wykorzystywana w obrębie zakładu na cele socjalno-bytowe.

### **3.3. Woda przemysłowa.**

Elektrociepłownia Chwałowice pozyskuje wodę do celów technologicznych z ujęcia (dwie komory ujęciowe) zabudowanego na zachodnim brzegu zbiornika Paruszowiec. Część ujmowanej wody (przeciętnie ok. 10%) poddawana jest uzdatnianiu na stacji uzdatniania wody.

Woda ta wykorzystywana jest do potrzeb własnych zakładu – uzupełnienia obiegu ciepłowniczego kotłów parowych i wodnych oraz sprzedaży do KWK „Chwałowice” i odbiorcom zewnętrznym.

Pozostała część wykorzystywana jest bez uzdatniania do uzupełniania obiegów chłodniczych turbiny, sprężarek oraz pomp oraz na sprzedaż do KWK „Chwałowice”.

### **3.3.1. Ilość wody do uzupełnienia obiegu chłodniczego.**

Obiegi chłodzące w Elektrociepłowni Chwałowice wykorzystują wodę przemysłową z ujęcia przy zbiorniku Paruszowiec na rzece Rudzie. Urządzenia układu obiegu chłodzenia stanowią: zbiornik „Kraty” o pojemności 275 m<sup>3</sup>, stanowiący komorę czerpalną dla trzech układów pompowych wody chłodzącej sprężarek i turbogeneratora (zespół pompowy chłodzenia sprężarek TK 16, TK 175 i DZK, zespół pompowy chłodzenia sprężarki TK 17,6, zespół pompowy chłodzenia turbogeneratora TG ABB), agregaty sprężarkowe, turbogeneratorski TG ABB, chłodnia kominowa o wydajności nominalnej przepływu 6 000 m<sup>3</sup>/h oraz sieci międzyobiektowe z armaturą.

Łączne maksymalne zapotrzebowanie wody obiegowej układu chłodzenia poza sezonem grzewczym wynosi: 3 636 m<sup>3</sup>/h. Ilość wody do uzupełnienia obiegu chłodzenia poza sezonem grzewczym wynosi: 84,7 m<sup>3</sup>/h, z czego 13,8 m<sup>3</sup>/h wody obiegowej przekazywana jest do KWK Chwałowice. W sezonie grzewczym maksymalne zapotrzebowanie wody obiegowej układu chłodzenia wynosi: 1 980 m<sup>3</sup>/h. Ilość wody dodatkowej w sezonie grzewczym wynosi: 33 m<sup>3</sup>/h, z czego 2,4 m<sup>3</sup>/h z wody obiegowej przekazywana jest do KWK Chwałowice.

### **3.3.2. Ilość wody do uzupełnienia obiegu ciepłowniczego.**

Maksymalna ilość wody potrzebnej do uzupełnienia obiegów ciepłowniczych bezpośrednio wynika z wydajności na jaką zaprojektowana jest Stacja Uzdatniania Wody - 60 m<sup>3</sup>/h.

Wydajność stacji odgazowania wody dla kotłów parowych wynosi 120 m<sup>3</sup>/h. Stacja odgazowania zasilana jest: wodą zdemineralizowaną w ilości 20 m<sup>3</sup>/h oraz kondensatem w ilości 100 m<sup>3</sup>/h. Wydajność stacji odgazowania wody dla kotłów wodnych wynosi 40 m<sup>3</sup>/h.

Woda surowa gromadzona jest w zbiorniku wody surowej o pojemności około 315 m<sup>3</sup>. Ze zbiornika woda tłoczona jest pompą wody surowej do filtrów żwirowych. Woda przed filtrami podgrzewana jest w okresie zimowym do temperatury 10 °C w wymienniku ciepła typu JAD. Medium grzewcze stanowi kondensat z wymiennika ciepła wody przefiltrowanej.

Stacja demineralizacji wody pracuje w układzie dwóch ciągów, z czego jeden ciąg pracuje, drugi stanowi rezerwę. Woda przefiltrowana dopływa na wymienniki kationitowe podstawowy KP i buforowy KB pracujące w układzie szeregowym poprzez dwa wymienniki ciepła. Część wody przefiltrowanej kierowana jest do zbiornika wody przefiltrowanej. Woda ze zbiornika wody przefiltrowanej używana jest do regeneracji kationitów. Woda zdemineralizowana w ilości ok. 10 m<sup>3</sup>/h dopływa do dwóch odgazowywaczy termiczno-atmosferycznych pracujących w układzie równoległym poprzez wymienniki ciepła oparów.

Do odgazowywaczy doprowadzony jest również kondensat w ilości ok. 100 m<sup>3</sup>/h pompami kondensatu. Woda odgazowana zasila kotły parowe. Pozostała część wody zdemineralizowanej tj. 20 m<sup>3</sup>/h dopływa do odgazowywacza termiczno-atmosferycznego poprzez wymiennik ciepła oraz wymiennik ciepła oparów. Woda odgazowana zasila kotły wodne.

## **4. Gospodarka ściekowa.**

### **4.1. Źródła emisji ścieków.**

Eksploracja instalacji IPPC wiąże się z wytwarzaniem trzech rodzajów ścieków: przemysłowych, bytowych i wód opadowych i roztopowych.

Źródłem ścieków bytowych są: łaźnia, umywalnie i sanitariaty, w których pracownicy Elektrociepłowni zużywają wodę pitną. Ilość ścieków bytowych jest ściśle związane z ilością zatrudnionych pracowników i jest praktycznie stała w skali bilansów miesięcznych i rocznych. Ścieki przemysłowe stanowią mieszaninę ścieków, pochodzącą ze stacji demineralizacji wody, regeneracji kationitów na stacji uzdatniania wody, odmulania i odwadniania kotłów, z płukania filtrów żwirowych oraz odzūżlaczy taśmowych (zużyte wody chłodnicze). Źródłem ścieków przemysłowych są:

- stacja uzdatniania wody,
- stacja demineralizacji wody (ścieki wpływają do dwukomorowego zbiornika uśredniającego, gdzie mieszane są powietrzem sprężonym, a następnie do dwukomorowego neutralizatora wypełnionego dolomitom),
- filtry żwirowe (wody popłuczne spływają kanałem ściekowym do zbiornika wody chłodzącej sprężarki i turbinę TG ABB; nadmiar wody kierowany jest do kanalizacji zbiorczej KWK „Chwałowice” i dalej do osadników),
- z odzūżlaczy taśmowych (woda chłodząca zbierana jest w kanałach ściekowych na poziomie popielnicy i po oczyszczeniu z części mechanicznych kierowana jest do zbiornika wody surowej stacji DEMI),
- z kotłów pyłowych odmuliny i odwodnienia (w zależności od składu chemicznego kierowane są do zbiornika wody surowej stacji DEMI w celu dalszej przeróbki).

Teren Elektrociepłowni „Chwałowice” zajmuje 2,33 ha, a powierzchnia zabudowy wynosi 0,82 ha. Ilość wód opadowych i roztopowych, odprowadzanych z terenu zakładu do sieci kanalizacyjnej wynosi 1 710 dm<sup>3</sup>/s.

## 4.2. Odprowadzanie ścieków.

Ścieki przemysłowe z Elektrociepłowni Chwałowice odprowadzane są wraz z wodami opadowymi do zewnętrznej, kopalnianej sieci kanalizacyjnej, na podstawie odrębnej umowy z KWK „Chwałowice”. Ścieki prowadzone są siecią kanalizacyjną do osadnika wód deszczowych i ścieków przemysłowych (osadnik dwukomorowy) o pojemności całkowitej 8 285 m<sup>3</sup>, a następnie poprzez potok Chwałowski do rzeki Nacyny, na podstawie pozwolenia wodnoprawnego udzielonego KWK „Chwałowice”.

### 4.2.1. Ilość, stan i skład ścieków przemysłowych.

Średnioroczna ilość ścieków powstających w instalacji Elektrociepłowni Chwałowice wynosi około 182 m<sup>3</sup>/dobę. Z uwagi na zawartość w ściekach przemysłowych, wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych KWK „Chwałowice” z terenu Elektrociepłowni Chwałowice, substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego, prowadzący instalację posiada odrębne pozwolenie wodnoprawne na odprowadzanie ścieków przemysłowych do kopalnianej sieci kanalizacyjnej, w którym określony został stan i skład ścieków przemysłowych dopuszczonych do wprowadzania do kanalizacji KWK „Chwałowice”.

#### 4.2.1.1. Jakość ścieków odprowadzanych z terenu Elektrociepłowni Chwałowice do urządzeń kanalizacyjnych przemysłowych.

Badany wskaźnik	Jednostka	Wartość dopuszczalna
Temperatura	°C	35
Odczyn pH	mg/l	6,5-9,5
Zawiesiny ogólne	mg/l	80
Chlorki	mg/l	1000
Siarczany	mg/l	500
Cynk	mg/l	5
Miedź	mg/l	1
Nikiel	mg/l	1
Ołów	mg/l	1
Kadm	mg/l	0,2
Chrom ogólny	mg/l	1
ChZT <sub>Cr</sub>	mgO <sub>2</sub> /l	500
BZT <sub>5</sub>	mgO <sub>2</sub> /l	25
Fenole lotne	mg/l	15
Substancje ekstrahujące się eterem naftowym	mg/l	100
Substancje ropopochodne	mg/l	15

## 5. Gospodarka odpadami.

Eksploatacja instalacji Elektrociepłowni Chwałowice powoduje wytwarzanie różnego rodzaju odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. W wyniku prowadzonej działalności powstają odpady technologiczne i inne, niezwiązane bezpośrednio z produkcją. Źródłem powstawania odpadów są:

- kotły parowe typu Borsig i OPS 25 – z paleniskiem pyłowym, 2 kotły wodne rusztowe WR-25 i kocioł wodny WRp-46/WRm38,
- generator prądu,
- rozdzielnie prądu i transformatory,
- 4 sprężarki sprężonego powietrza,
- samochody i maszyny robocze,
- urządzenia pomocnicze,
- hale przemysłowe i pomieszczenia,
- prace remontowo-budowlane lub demontaż obiektów.

Głównym źródłem wytwarzania odpadów w Elektrociepłowni Chwałowice jest proces spalania węgla w kotłach energetycznych. Odpady paleniskowe stanowią ponad 90 % ogólnej masy odpadów wytwarzanych w Elektrociepłowni i są w całości przekazywane do gospodarczego wykorzystania, co eliminuje ujemny wpływ tych odpadów na środowisko. Pozostałe odpady (w tym także niebezpieczne) są selektywnie gromadzone, odpowiednio magazynowane oraz przekazywane specjalistycznym firmom do ich odzysku lub unieszkodliwiania.

Gospodarowanie odpadami niebezpiecznymi prowadzone jest na podstawie opracowanej w zakładzie instrukcji postępowania z tego rodzaju odpadami.

## 6. Główne źródła hałasu.

Praca instalacji wiąże się z eksploatacją urządzeń, które stanowią źródła emisji hałasu do środowiska. Wśród źródeł tych można wyróżnić emitujące hałas do środowiska zewnętrznego w sposób bezpośredni, takie jak: wentylatory elektrofiltrów, czerpnie powietrza sprężarek powietrza, turbogenerator, pompy. Podstawowym parametrem charakteryzującym tego typu źródła jest ich poziom mocy akustycznej.

Maszyny i urządzenia zlokalizowane w środku poszczególnych budynków stanowią pośrednie źródła hałasu. Hałas pochodzący od maszyn lub urządzeń zlokalizowanych w budynku przenika przez ściany budynku oraz przez dach, przez co same przegrody stają się wtórnym źródłem hałasu (tzw. „źródła typu budynek”). Poziom hałasu na zewnątrz budynku nie jest równy poziomowi, wynikającemu z przyjętej mocy akustycznej urządzenia, ponieważ fala dźwiękowa na drodze propagacji ulega zjawiskom tłumienia, odbicia i przenikania, wywoływanym głównie przez przegrody budynku. Emisja do środowiska odbywa się poprzez ściany i dachy poszczególnych hal. Stopień zagrożenia środowiska tego typu źródłami zależy od poziomu dźwięku A występującego wewnątrz hali oraz wartości wypadkowego wskaźnika izolacyjności akustycznej poszczególnych ścian zewnętrznych oraz dachu.

Chłodnie znajdujące się na terenie Elektrociepłowni stanowią źródła typu przestrzennego. Są one zbiorem powierzchniowym źródeł dźwięku o określonej mocy akustycznej.

### 6.1. Poziomy mocy akustycznej głównych źródeł emisji hałasu:

Numer źródła	Opis	Typ źródła	Moc akustyczna, dB (A)
Z1	Wentylator elektrofiltru	punktowe	95
Z2	Wentylator elektrofiltru	punktowe	95
CH1	Chłodnia	przestrzenne	91
B1	Hala sprężarkowni (sprężarki powietrza TK17,6 TK16)	powierzchniowe typu „budynek”	55/m <sup>2</sup> powierzchni przegrody

B2	Hala turbogenerators (turbogenerator TG ABB)	powierzchniowe typu „budynek”	51/m <sup>2</sup> powierzchni przegrody
B3	Pompownia wody chłodzącej PWC	powierzchniowe typu „budynek”	61/m <sup>2</sup> powierzchni przegrody
B4	Pompownia zasilająca PZ	powierzchniowe typu „budynek”	68/m <sup>2</sup> powierzchni przegrody
B5	Pompownia wody sieciowej PWS	powierzchniowe typu „budynek”	71/m <sup>2</sup> powierzchni przegrody
B6	Hala kotłowa (kotły)	powierzchniowe typu „budynek”	60/m <sup>2</sup> powierzchni przegrody

## 7. Źródła promieniowania elektromagnetycznego.

Źródłami emisji pól elektromagnetycznych z terenu Elektrociepłowni Chwałowice do środowiska są: elektroenergetyczna napowietrzna rozdzielnia 110 kV stacji 110/6 kV Elektrociepłowni Chwałowice, elektroenergetyczna jednotorowa linia napowietrzna 110 kV Szyb VI Jankowice – zasilająca gałąź rozdzielni z transformatorem, elektroenergetyczna jednotorowa linia napowietrzna 110 kV Wielopole – zasilająca gałąź rozdzielni z transformatorem T2.

Natężenie pola magnetycznego 50 Hz występujące na terenie stacji na wysokości 1,8 m nad ziemią, dla rozdzielni 110 kV wyniesie ok. 17 A/m, przy obciążeniu systemu prądem 250 A. Poza ogrodzeniem rozdzielni napowietrznej wartości natężenia pola magnetycznego nie przekroczą 5 A/m.

Największa wartość natężenia pola elektrycznego na wysokości 1,8 m nad ziemią, pod oszynowaniem dla rozdzielni 110 kV wyniesie ok. 5,3 kV/m, przy obciążeniu systemu prądem 250 A i nie przekroczy dopuszczalnych poziomów elektromagnetycznych dla miejsc dostępnych 10 kV/m. Poza ogrodzeniem rozdzielni napowietrznej wartości natężenia pola magnetycznego nie przekroczą 1 kV/m.

Natężenie pola magnetycznego, na wysokości 1,8 m nad ziemią, pod ostatnimi przęsłami napowietrznymi linii 100 kV Szyb VI Jankowice i Wielopole wyniesie ok. 2 A/m, natomiast pola elektrycznego ok. 0,65 kV/m. Pod ocenianymi odcinkami linii nie wystąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości granicznych dla przebywania ludzi i terenów z zabudową mieszkalną.

## 8. Parametry produkcyjne instalacji.

Parametry produkcyjne instalacji:

- osiągalna maksymalna chwilowa moc cieplna instalacji – 191,85 MW,
- osiągalna produkcja ciepła – 4 905 740 GJ/rok,
- osiągalna produkcja energii elektrycznej – 116 000 MWh/rok,
- osiągalna produkcja sprężonego powietrza – 412 596 tys. m<sup>3</sup>/rok.

## 9. Zużycie materiałów, paliw i energii.

### 9.1. Stosowane paliwo.

W Elektrociepłowni Chwałowice stosuje się miał węglowy jako paliwo podstawowe dla kotłowa.

#### 9.1.1. Parametry i ilości węgla kamiennego do produkcji energii cieplnej:

Rodzaj kotła	Zużycie paliwa [kg/h]	Parametry paliwa		
		Wartość opałowa W <sub>d</sub> [kJ/kg]	Zawartość siarki [%]	Zawartość popiołu [%]
Kocioł Borsig nr 3	4468	> 19 500	< 0,83	< 29
Kocioł Borsig nr 4	4578			
Kocioł Borsig nr 5	4726			



Kocioł Borsig nr 6	4505			
Kocioł OPS-25 nr 7	4615	> 19 500	< 0,83	< 29
Kocioł WR-25 nr 1	6406	> 19 500	< 0,83	< 29
Kocioł WR-25 nr 2	6406	> 19 500	< 0,83	< 29
Kocioł WRp-46/WRm-38	8345	> 19 500	< 0,83	< 29

## 9.2. Zużycie energii.

Łącznie, zużycie energii elektrycznej z produkcji, na potrzeby własne, wynosi około 30 000 MWh/rok.

Zużycie energii cieplnej na potrzeby własne wynosi w przedziale od 800 tys. do 1 200 tys. GJ/rok.

## 10. Zużycie materiałów i surowców.

Roczne wielkości zużycia substancji chemicznych w Stacji Uzdatniania Wody wynoszą:

- kwas solny – 150 000 kg/rok,
- wodorotlenek sodu – 38 000 kg/rok,
- fosforan trójsodowy – 2 500 kg/rok,
- chlorek poliglinu – 6 700 kg/rok,
- chlorek sodu – 25 000 kg/rok.

## 11. Czas pracy instalacji.

Łączny maksymalny czas pracy zakładu wynosi 8 550 h/rok. Maksymalny czas postoju wynosi 220 h/rok.

## III. Warianty funkcjonowania instalacji.

Instalacja IPPC Elektrociepłowni Chwałowice nie może być wykorzystywana w innym celu niż do produkcji ciepła w postaci gorącej wody oraz pary do produkcji energii elektrycznej i sprężonego powietrza. Nie mniej, jako warianty funkcjonowania instalacji można wyróżnić różne konfiguracje jednoczesnej pracy eksploatowanych kotłów (zależnie od aktualnego zapotrzebowania na ciepło i energię elektryczną), które charakteryzują się różnym okresem trwania w ciągu roku. Możliwa jest jednoczesna praca:

- wszystkich kotłów, eksploatowanych w instalacji – okres pracy instalacji w takiej konfiguracji nie przekracza 220 h/rok,
- trzech kotłów parowych Borsig, kotła parowego OPS-25 nr 7 oraz kotłów wodnych (jeden z kotłów WR-25 i WRp-46/WRm-38) – maksymalny okres pracy 2466 h/rok,
- trzech kotłów parowych Borsig, kotła parowego OPS-25 nr 7 oraz jednego z kotłów wodnych WR-25 – maksymalny okres pracy 1899 h/rok,
- dwóch kotłów parowych Borsig oraz kotła parowego OPS-25 nr 7 - maksymalny okres pracy 3965 h/rok.



#### IV. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.

##### 1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.

###### 1.1. Źródła emisji, urządzenia ochronne i miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

Eksploatacja instalacji IPPC wiąże się zarówno ze zorganizowaną, jak również niezorganizowaną emisją substancji wprowadzanych do powietrza.

Źródłem emisji zorganizowanej gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza jest pięć kotłów parowych (cztery kotły typu Borsig oraz jeden OPS - 25) oraz trzy kotły wodne (dwa typu WR-25 i jeden typu WRp-46/WRm-38), w których następuje energetyczne spalanie węgla kamiennego. System odbioru, transportu i zagospodarowania żużli i popiołów lotnych jest tak zorganizowany, aby praktycznie nie występowała niezorganizowana emisja pyłu.

Źródłem emisji niezorganizowanej na terenie Elektrociepłowni Chwałowice jest transport wewnętrzny oraz praca urządzeń i maszyn roboczych. Zużycie oleju napędowego i benzyny silnikowej przez pojazdy oraz urządzenia i maszyny robocze jest niewielkie, co powoduje emisję zanieczyszczeń do atmosfery w ilości, którą można ją uznać za pomijalnie małą.

###### 1.1.1. Źródła emisji.

Emitory E-1, E-2 i E-3 stanowią wspólne kominy dla odprowadzania spalin, powstających w poszczególnych kotłach (źródłach), eksploatowanych w instalacji IPPC.

Emitorem E-1 odprowadzane są spaliny z kotłów Borsig nr 3, 4 i 5. Emitorem E-2 odprowadzane są spaliny z kotłów Borsig nr 6, OPS-25 nr 7 i WR-25 nr 1, natomiast emitorem E-3 spaliny z kotłów wodnych: WR-25 nr 2 i WRp-46/WRm-38. Każde źródło spalania paliw charakteryzuje się nominalną mocą cieplną w paliwie nie mniejszą niż 15 MW. Całkowita nominalna moc cieplna w paliwie dla danego emitora (stanowiąca sumę mocy kotłów do niego podłączonych) jest nie mniejsza niż 50 MW wynosi:

- emitore E-1: 68,34 MW,
- emitore E-2: 82,22 MW,
- emitore E-3: 81,60 MW.

###### 1.1.2. Urządzenia ochronne.

Nazwa kotła	Rodzaj odpylacza	Charakterystyka techniczna	Skuteczność odpylania, %
Borsig nr 3	Elektrofiltr EF3	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HE-13-250/2*3,93*7,6/275, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 90 000 m <sup>3</sup> /h	99,5
Borsig nr 4	Elektrofiltr EF4	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HKE-9-150/150/300/2*4,8*9,6/400, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 90 000 m <sup>3</sup> /h	99,5
Borsig nr 5	Elektrofiltr EF5	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HKE-9-150/150/300/2*4,8*9,6/400, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 90 000 m <sup>3</sup> /h	99,5
Borsig nr 6	Elektrofiltr EF6	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HKE-9-150/150/300/2*4,8*9,6/400, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 90 000 m <sup>3</sup> /h	99,5
OPS-25 nr 7	Elektrofiltr EF7	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HKE-9-150/150/300/2*4,8*9,6/400, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 90 000 m <sup>3</sup> /h	99,5
WR-25 nr 1	Bateria cyklonów	Odpylacze typu OBW-12-1100/530 produkcji PE P.W. w Chorzowie, wentylator o wydajności 90 000 m <sup>3</sup> /h	87,0
WR-25 nr 2	Elektrofiltr EF8	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HE-16-2*250/3*4,0*9,6/300, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 160 000 m <sup>3</sup> /h	99,5
WRp-46/WRm-38	Elektrofiltr EF8	Jednosekcyjny, trzystrefowy, typ HE-16-2*250/3*4,0*9,6/300, produkcji ELWO Pszczyna, wentylator o wydajności 160 000 m <sup>3</sup> /h	99,5

## 1.2. Parametry emitorów.

Numer emitora	Opis	Wysokość	Średnica wewnętrzna	Temperatura wylotowa gazów	Prędkość spalin*
		m	m	°K	m/s
E-1	Komin kotłów Borsig nr 3, 4 i 5	75,0	2,80	493	11,84
E-2	Komin kotłów Borsig nr 6, OPS-25 nr 7 i WR25 nr 1	86,0	3,20	493	8,38
E-3	Komin kotłów WRp-46/WRm-38 i WR-25 nr 2	86,9	3,86	393	9,81

\* wielkości maksymalne. Prędkość spalin jest zmienna zależnie od liczby kotłów pracujących w danym momencie czasu

## 1.3. Paliwo.

Rodzaj, parametry i ilości stosowanego paliwa określono w punkcie 1.4.1.

## 1.4. Warunki emisji.

### 1.4.1. W OKRESIE DO 31.12.2015

#### 1.4.1.1. Dopuszczalna wielkość emisji z kotłów typu Borsig nr 3, 4 i 5 oraz emitora E-1:

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Pył [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*
węgiel kamienny	1 500	400	400

\* w mg/Nm<sup>3</sup><sub>u</sub> suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

- Całkowita nominalna moc cieplna źródła spalania paliwa wynosi: 68,34 MW,
- Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji oraz zgodnie z § 11 ust. 18 rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z dnia 4 listopada 2014 r. (Dz. U. 2014, poz. 1546).

#### 1.4.1.2. Dopuszczalna wielkość emisji z kotłów typu Borsig nr 6, OPS-25 nr 7 i WR25 nr 1 oraz emitora E-2 :

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Pył [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*
węgiel kamienny	1 500	400	400

\* w mg/Nm<sup>3</sup><sub>u</sub> suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

- Całkowita nominalna moc cieplna źródła spalania paliwa wynosi: 82,22 MW,
- Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji oraz zgodnie z § 11 ust. 18 rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z dnia 4 listopada 2014 r. (Dz. U. 2014, poz. 1546).

#### 1.4.1.3. Dopuszczalna wielkość emisji z kotłów typu WRp-46/WRm-38 i WR-25 nr 2 oraz emitora E-3:

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Pył [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*
węgiel kamienny	1 500	400	400

\* w mg/Nm<sup>3</sup><sub>u</sub> suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

- a) Całkowita nominalna moc cieplna źródła spalania paliwa wynosi: 81,60 MW,
- b) Dotrzymywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji oraz zgodnie z § 11 ust. 18 rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z dnia 4 listopada 2014 r. (Dz. U. 2014, poz. 1546).

#### 1.4.2. W OKRESIE OD 01.01.2016 DO 31.12.2022

##### 1.4.2.1. Dopuszczalna wielkość emisji z kotłów typu Borsig nr 3, 4 i 5 oraz emitora E-1:

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Pyl [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*
węgiel kamienny	1 500	400	400

\* w mg/Nm<sup>3</sup><sub>u</sub> suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

- a) Całkowita nominalna moc cieplna źródła spalania paliwa wynosi: 68,34 MW,
- b) Co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle, stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci gorącej wody.
- c) Dotrzymywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji oraz zgodnie z § 11 ust. 18 rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z dnia 4 listopada 2014 r. (Dz. U. 2014, poz. 1546).

##### 1.4.2.2. Dopuszczalna wielkość emisji z kotłów typu Borsig nr 6, OPS-25 nr 7 i WR25 nr 1 oraz emitora E-2:

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Pyl [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*
węgiel kamienny	1 500	400	400

\* w mg/Nm<sup>3</sup><sub>u</sub> suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

- a) Całkowita nominalna moc cieplna źródła spalania paliwa wynosi: 82,22 MW,
- b) Co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle, stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci gorącej wody.
- c) Dotrzymywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji oraz zgodnie z § 11 ust. 18 rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z dnia 4 listopada 2014 r. (Dz. U. 2014, poz. 1546).

##### 1.4.2.3. Dopuszczalna wielkość emisji z kotłów typu WRp-46/WRm-38 i WR-25 nr 2 oraz emitora E-3:

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*	Pyl [mg/Nm <sup>3</sup> <sub>u</sub> ]*
węgiel kamienny	1 500	400	400

\* w mg/Nm<sup>3</sup><sub>u</sub> suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

- a) Całkowita nominalna moc cieplna źródła spalania paliwa wynosi: 81,60 MW,
- b) Co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle, stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci gorącej wody.
- c) Dotrzymywanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji oraz zgodnie z § 11 ust. 18 rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z dnia 4 listopada 2014 r. (Dz. U. 2014, poz. 1546).

### 1.4.3. W OKRESIE OD 01.01.2023

#### 1.4.3.1. Dopuszczalna wielkość emisji z kotłów typu Borsig nr 3, 4 i 5 oraz emitora E-1:

Rodzaj spalnego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>	Dwutlenek azotu [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>	Pył [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>
węgiel kamienny	400	450	30

<sup>\*</sup> w mg/Nm<sup>3</sup> suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

- Całkowita nominalna moc cieplna źródła spalania paliwa wynosi: 68,34 MW,
- Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji oraz zgodnie z § 11 ust. 18 rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z dnia 4 listopada 2014 r. (Dz. U. 2014, poz. 1546).

#### 1.4.3.2. Dopuszczalna wielkość emisji z kotłów typu Borsig nr 6, OPS-25 nr 7 i WR25 nr 1 oraz emitora E-2 :

Rodzaj spalnego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>	Dwutlenek azotu [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>	Pył [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>
węgiel kamienny	400	450	30

<sup>\*</sup> w mg/Nm<sup>3</sup> suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

- Całkowita nominalna moc cieplna źródła spalania paliwa wynosi: 82,22 MW,
- Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji oraz zgodnie z § 11 ust. 18 rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z dnia 4 listopada 2014 r. (Dz. U. 2014, poz. 1546).

#### 1.4.3.3. Dopuszczalna wielkość emisji z kotłów typu WRp-46/WRm-38 i WR-25 nr 2 oraz emitora E-3:

Rodzaj spalnego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>	Dwutlenek azotu [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>	Pył [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>
węgiel kamienny	400	450	30

<sup>\*</sup> w mg/Nm<sup>3</sup> suchych gazów w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu

- Całkowita nominalna moc cieplna źródła spalania paliwa wynosi: 81,60 MW,
- Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji ustala się na podstawie okresowego monitoringu emisji oraz zgodnie z § 11 ust. 18 rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z dnia 4 listopada 2014 r. (Dz. U. 2014, poz. 1546).

#### 1.4.4. Roczna wielkość emisji zanieczyszczeń z instalacji objętej pozwoleniem nie przekroczy następujących wartości:

Substancja	CAS	Emisja [Mg/rok]
Dwutlenek azotu	10102-44-0	1 027,61
Dwutlenek siarki	7446-09-5	1 798,92
Pył ogółem	-	268,82
Pył zawieszony PM <sub>2,5</sub>	-	92,58
Pył zawieszony PM <sub>10</sub>	-	112,09

## **2. Warunki wytwarzania odpadów.**

### **2.1. Numer identyfikacji podatkowej (NIP) oraz REGON posiadacza odpadów:**

NIP: 634-012-51-23

Regon: 003473087-00083

### **2.2. Wyszczególnienie rodzajów odpadów przewidzianych do wytwarzania z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości w związku z funkcjonowaniem instalacji IPPC.**

#### **A. Odpady niebezpieczne:**

##### **1) 06 04 04\* - Odpady zawierające rtęć**

Odpady te stanowią urządzenia pomiarowe sprężarek powietrza i kotłów zawierające rtęć. Skład odpadu stanowi: szkło, tworzywa sztuczne, metale żelazne (stal) i nieżelazne (miedź, aluminium), rtęć. Stan skupienia odpadu: stały. Właściwości odpadu: toksyczne, ekotoksyczne. Składniki niebezpieczne odpadu: rtęć.

##### **2) 13 01 05\* - Emulsje olejowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych,**

**13 01 10\* - Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych**

**13 01 11\* - Syntetyczne oleje hydrauliczne**

**13 01 13\* - Inne oleje hydrauliczne**

**13 02 05\* - Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych**

**13 02 06\* - Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe**

**13 02 08\* - Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe**

**13 03 07\* - Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych**

**13 03 10\* - Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła**

Odpad stanowi mieszanina przetworzonych olejów, które w warunkach eksploatacji utraciły własności fizyczne i chemiczne określone normami przedmiotowymi dla produktów świeżych. Mieszanina olejów jako produkt odpadowy zawiera cały szereg szkodliwych oraz toksycznych związków chemicznych takich jak: produkty utleniania i termicznego rozkładu węglowodorów oraz związki siarki, fosforu, i azotu wprowadzane do olejów jako związki uszlachetniające (detergenty, modyfikatory lepkości, inhibitory korozji itp.). Przetworzone oleje stanowią mieszaninę dwóch grup substancji zanieczyszczających: zanieczyszczenia zewnętrzne: cząstki pyłu, piasku i inne zanieczyszczenia przedostające się do oleju wraz silnika, produkty niepełnego spalania, jak sadza, nagar, ołów oraz produkty przemian wysoko termicznych oleju i związków uszlachetniających w nim zawartych. Zanieczyszczenia organiczne: stanowią 65 - 87%. Zanieczyszczenia organiczne składają się z asfaltów (4 - 23%), które w 16 - 55% składają się z koksu, karbenów, karbidów i sadzy. Charakter oddziaływania ropopochodnych na środowisko stwarza poważne zagrożenie przy ich niekontrolowanym przedostaniu się do środowiska. Stan skupienia odpadu: ciecz. Właściwości odpadu: szkodliwe, ekotoksyczne. Składniki niebezpieczne odpadu: węglowodory, związki miedzi, związki chromu, ołów, związki fosforu.

##### **3) 15 01 10\* - Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone**

Odpady te stanowią w głównej mierze beczki po olejach, pojemniki po farbach i rozpuszczalnikach oraz opakowania zanieczyszczone pozostałościami po niebezpiecznych preparatach i środkach chemicznych. Skład chemiczny odpadu jest różny, w zależności od stosowanego materiału lub substancji: aluminium, blacha, stal, PE-HD, PE-LD, PET (wzbogacone



substancjami pomocniczymi - barwniki, plastyfikatory, wypełniacze). Stan skupienia odpadu: stały. Właściwości odpadu: drażniące, żrące, szkodliwe, ekotoksyczne. Składniki niebezpieczne odpadu: węglowodory, związki miedzi, związki chromu, ołów, etery.

**4) 15 02 02\*- Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieużyte w innych grupach), tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi**

Odpady te stanowią sorbenty, zużytą odzież ochronną, rękawice, tkaniny do wycierania (skład: bawełna, poliestr itp.), ręczniki papierowe (celuloza, lignina z dodatkiem wypełniaczy, barwników i stabilizatorów) zanieczyszczone rozpuszczalnikami, olejami, smarami i innymi substancjami niebezpiecznymi. Właściwości odpadu: szkodliwe, ekotoksyczne. Składniki niebezpieczne: węglowodory, związki miedzi, związki chromu, ołów, etery.

**5) 16 02 13\* - Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12**

Odpady te stanowią zużyte źródła światła. Odpady te pochodzą z hal i pomieszczeń zakładu. Zużyte świetlówki zawierają: rtęć, elektrody wolframowe, szkło sodowe, niewielkie ilości żelaza, aluminium i miedzi. Zawartość rtęci w świetlówkach zależy w znacznym stopniu od typu i producenta lamp. Może ona mieścić się w zakresie od 15 do 100 mg (średnio 40 mg w lampie). Stan skupienia odpadu: stały. Właściwości odpadu: toksyczne, ekotoksyczne. Składniki niebezpieczne odpadu: rtęć.

**6) 16 05 07\* - Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)**

**16 05 08\* - Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)**

Odpady z podgrupy 16 05 stanowią zużyte i przeterminowane odczynniki chemiczne powstające w wyniku prac laboratoryjnych i analitycznych, zawierające w składzie substancje niebezpieczne. Odpady te posiadają zróżnicowany skład chemiczny oraz właściwości fizyczne w zależności od rodzaju stosowanych chemikaliów. Są to w głównej mierze odpady w postaci roztworów kwaśnych i alkalicznych, przeterminowane odczynniki. Stan skupienia odpadu: ciecz. Właściwości odpadu: drażniące, szkodliwe, żrące, utleniające, ekotoksyczne. Składniki niebezpieczne odpadu: roztwory zasadowe i zasady w postaci stałej, kwaśne roztwory lub kwasy w postaci stałej, rozpuszczalniki organiczne.

**7) 16 06 01\* - Baterie i akumulatory ołowiowe**

**16 06 02\* - Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe**

Odpady te stanowią baterie i akumulatory używane są jako źródło prądu stałego oświetlenia awaryjnego oraz do awaryjnego zasilania układów sterowania rozdzielni elektrycznych i urządzeń. Ponadto akumulatory stosowane są jako źródło prądu stałego dla rozruchu silnika spalinowego w wózku widłowym. Zużyte akumulatory składają się z elementów metalowych (stal), elektrod ołowianych i elementów wykonanych z tworzyw sztucznych, takich jak PE czy PP, w których rolę elektrolitu spełnia wodny roztwór kwasu siarkowego. Stan skupienia odpadu: stały. Właściwości odpadu: żrące, ekotoksyczne. Składniki niebezpieczne odpadu: związki ołowiu, niklu, kadmu, kwaśne roztwory.

**8) 17 04 10\* - Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne**

Odpady te stanowią złom kabli zanieczyszczonych i zaoilowanych substancjami zaliczonymi do niebezpiecznych (PCB, oleje). Odpady te powstają w wyniku prac modernizacyjno-remontowych urządzeń energetycznych i elektrycznych realizowanych na terenie zakładu. Stan skupienia: stały. Właściwości: toksyczne, ekotoksyczne. Składniki niebezpieczne odpadu: aromatyczne, policykliczne i heterocykliczne związki organiczne, węglowodory, etery.



## **B. Odpady inne niż niebezpieczne:**

### **1) 10 01 01 – Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów**

Odpady te stanowią żużle, popioły paleniskowe i pyły powstające w wyniku prowadzenia procesu energetycznego spalania węgla w kotłach. Mieszanina żużlowo-popiołowa jest substancją składającą się ze szklanego amorficznego materiału i faz mineralnych. W skład odpadów wchodzi głównie pyły mineralne (tlenki  $\text{SiO}_2$ ,  $\text{Al}_2\text{O}_3$ ,  $\text{Fe}_2\text{O}_3$ ,  $\text{CaO}$ ,  $\text{MgO}$ ,  $\text{Na}_2\text{O}$ ,  $\text{K}_2\text{O}$ ,  $\text{SO}_3$ ), niespalony węgiel, śladowe ilości metali (Ag, As, B, Ba, Be, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Mo, Ni, Pb, Rb, Sb, Sn, V i Zn). Odpad występuje w postaci stałej, jest nietoksyczny, nie stwarza zagrożenia dla otoczenia. Odpady paleniskowe po opuszczeniu komory paleniskowej transportowane są na mokro, wypełnionymi wodą rynnami za pomocą przenośników zgrzeblowych do zbiorników żużla. Stan skupienia odpadu: stały.

### **2) 10 01 02 – Popioły lotne z węgla**

Odpady te stanowią popioły lotne z węgla powstające w wyniku prowadzenia procesu energetycznego spalania węgla kamiennego w kotłach. Poza niewielką ilością niespalonych części organicznych zawierają tlenki typowe jak dla ceramiki:  $\text{SiO}_2$ ,  $\text{Al}_2\text{O}_3$ ,  $\text{Fe}_2\text{O}_3$ ,  $\text{CaO}$ ,  $\text{MgO}$ ,  $\text{Na}_2\text{O}$ ,  $\text{K}_2\text{O}$ ,  $\text{SO}_3$ . W mniejszych ilościach występują tlenki:  $\text{P}_2\text{O}_5$  i  $\text{TiO}_2$  oraz w śladowych ilościach występują pierwiastki: Ag, As, B, Ba, Be, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Mo, Ni, Pb, Rb, Sb, Sn, V i Zn. Stan skupienia odpadu: stały.

### **3) 15 01 02 – Opakowania z tworzyw sztucznych**

Odpady te stanowią opakowania z tworzyw sztucznych po wykorzystaniu środków chemicznych niezawierających substancji niebezpiecznych oraz wysegregowane opakowania z tworzyw sztucznych (folie, worki, butelki, pojemniki itp.). Skład chemiczny jest różny, w zależności od stosowanego materiału lub substancji: PE-HD, PE-LD, PET, PCV, PP, wzbogacone substancjami pomocniczymi (barwniki, plastyfikatory, wypełniacze). Stan skupienia odpadu: stały.

### **4) 15 02 03 – Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02**

Odpad ten stanowią materiały, tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne powstające w trakcie prowadzonych napraw i konserwacji urządzeń, a także sorbent użyty w przypadku awaryjnego rozlewu odpadów innych niż niebezpieczne. W skład odpadu wchodzi bawełna, poliestr, celuloza, lignina z dodatkiem wypełniaczy, barwników i stabilizatorów. Stan skupienia odpadu: stały.

### **5) 16 01 19 – Tworzywa sztuczne**

Odpady te stanowią taśmy gumowe przenośnikowe. W skład odpadów wchodzi guma (kautucz naturalny lub syntetyczny) wzmocniana tekstyliami (skład: bawełna, poliestr, poliamid i w niewielkiej ilości aramidy). Stan skupienia odpadu: stały.

### **6) 16 02 14 – Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13**

#### **16 02 16 – Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15**

Odpady mogą powstać w wyniku wycofywania z eksploatacji zużytych urządzeń pomiarowych, sterowniczych, wszelkiego rodzaju czujników. Podstawowe elementy składowe stanowią: porcelana, tworzywa sztuczne, elementy elektroniczne, elektryczne, styczniki, itp. Stan skupienia odpadu: stały.

### **7) 16 05 09 – Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08**

Odpady w postaci zużytych i przeterminowanych odczynników chemicznych powstające w wyniku prac laboratoryjnych i analitycznych. Odpady te posiadają zróżnicowany skład chemiczny oraz

właściwości fizyczne w zależności od rodzaju stosowanych chemikaliów. Są to w głównej mierze odpadowe roztwory kwaśne i alkaliczne, odpadowe roztwory organiczne i nieorganiczne, przeterminowane odczynniki. Stan skupienia odpadu: ciekły.

**8) 16 06 04 – Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)**

**16 06 05 – Inne baterie i akumulatory**

Odpady te stanowią baterie i akumulatory używane są jako źródło prądu stałego oświetlenia awaryjnego oraz do awaryjnego zasilania układów sterowania rozdzielni elektrycznych i urządzeń. Ponadto akumulatory stosowane są jako źródło prądu stałego dla rozruchu silnika spalinowego w wózku widłowym. Zużyte akumulatory składają się z elementów metalowych (stal), elektrod cynkowych i manganowych oraz elementów wykonanych z tworzyw sztucznych, takich jak PE czy PP, w których rolę elektrolitu spełniają roztwory alkaliczne lub inne, nie posiadające właściwości niebezpiecznych. Stan skupienia odpadu: stały.

**9) 16 11 06 – Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05**

Odpadem jest cegła szamotowa, powstająca w momencie prac remontowych lub demontażowych. Jest to materiał ceramiczny otrzymywany przez wypalenie mieszaniny zmielonego złomu szamotowego oraz wysuszonej i zmielonej gliny ogniotrwałej. Stan skupienia odpadu: stały.

**10) 17 01 01 – Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów**

**17 01 02 – Gruz ceglany**

**17 01 03 – Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia**

Odpady stanowi gruz ceglany powstający z rozbiórek oraz prac remontowo-budowlanych prowadzonych na terenie zakładu. W skład odpadów wchodzi gruz ceglany (skład: glina, piasek i inne surowce mineralne). Jest to odpad obojętny dla środowiska. W czasie remontu odpady gruzu ceglanego zbierane są w jednym miejscu na terenie zakładu. Nie dopuszcza się do wymieszania gruzu ceglanego z innym. Stan skupienia odpadu: stały.

**11) 17 01 07 – Zmieszane odpady z betonu, gruzu budowlanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06**

Odpady stanowią: zmieszane odpady z betonu i gruzu ceglanego powstające z rozbiórek oraz prac remontowo-budowlanych prowadzonych na terenie zakładu. Są to odpady złożone z surowców mineralnych, obojętnych dla środowiska. W skład odpadów wchodzi beton (skład: cement, kruszywa mineralne i woda) oraz gruz ceglany (skład: glina, piasek i inne surowce mineralne). Stan skupienia odpadu: stały.

**12) 17 02 02 – Szkło**

Odpady o kodzie 17 02 02 to szkło odpadowe powstające z rozbiórek lub remontów przegród budowlanych. Powstają sporadycznie. Stan skupienia: stały.

**13) 17 02 03 – Tworzywa sztuczne**

**17 03 80 – Odpadowa papa**

Odpady te to odpadowe tworzywa sztuczne i papa. Odpady te mogą powstawać w czasie prac remontowo-budowlanych związanych ze zmianą opierzenia chłodni kominowej lub zmianie pokrycia dachu na obiektach Zakładu. Stan skupienia odpadu: stały.

- 14) 17 04 01 – Miedź, brąz, dwdd  
 17 04 02 – Aluminium  
 17 04 05 – Żelazo i stal  
 17 04 07 – Mieszaniny metali

Odpady złomu żelaza i stali, metali kolorowych oraz mieszaniny metali powstające w wyniku prac modernizacyjno-remontowych na terenie zakładu, jak: zużyte rury i ryny spustowe, zużyte opierzenia dachowe, blacha, złom w postaci elementów orurowania, złom żeliwny. Stan skupienia odpadu: stały.

**15) 17 04 11 - Kable inne niż wymienione w 17 04 10**

Odpady stanowi złom kabli elektrycznych i elektroenergetycznych. Odpady kabli zawierają w składzie: miedź, aluminium, stal, materiały powłoki takie jak: guma silikonowa, poliwinil oraz materiały izolacyjne w postaci: emalii, polichloru winylu (PVC), gumy, materiału włóknistego (papier, jedwab sztuczny i naturalny, bawełna), włókna szklanego i tworzyw termoplastycznych. Odpady powstają w wyniku prac modernizacyjno-remontowych na terenie zakładu. Są to odpady nietoksyczne, niewchodzące w reakcje z otoczeniem. Stan skupienia odpadu: stały.

**16) 17 06 04 - Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03**

Odpad stanowi wełna mineralna służąca do izolacji termicznej rurociągów ciepłowniczych oraz urządzeń energetycznych zakładu. Skład chemiczny wełny mineralnej stanowi krzemionka (wyrażona jako  $\text{SiO}_2$ ),  $\text{Al}_2\text{O}_3$ ,  $\text{Fe}_2\text{O}_3$ , mieszanina:  $\text{CaO}$  i  $\text{MgO}$ , a także związki  $\text{Na}_2\text{O}$  i  $\text{K}_2\text{O}$ . Są to odpady złożone z włókien mineralnych. Są to odpady nietoksyczne, nie wchodzące w reakcje z otoczeniem. Stan skupienia odpadu: stały.

**17) 19 09 05 - Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne**

**19 09 06 - Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych**

Odpady z podgrupy 19 09 to żywice jonowymienne i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych. Są to odpady powstające w wyniku eksploatacji wymienników jonitowych w procesie przygotowania wody na potrzeby technologiczne zakładu oraz wymiany mas jonitowych w procesie demineralizacji wody. Powstają w wodozmięczalni lub stacji uzdatniania wody. Stan skupienia odpadu: stały lub ciekły.

**2.3. Wyszczególnienie ilości odpadów przewidzianych do wytwarzania, w ciągu roku:**

**a) odpady niebezpieczne**

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Maksymalna ilość odpadów [Mg/rok]
1	06 04 04*	Odpady zawierające rtęć	1
2	13 01 05*	Emulsje olejowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	10
3	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	20
4	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	20
5	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	20
6	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	20
7	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	20

8	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	20
9	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecz stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	10
10	13 03 10*	Inne oleje i ciecz stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	10
11	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	5
12	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (szmaty, ściérki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	1
13	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	10
14	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	7
15	16 05 08*	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	5
16	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	10
17	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	3
18	17 04 10*	Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	90

**b) odpady inne niż niebezpieczne**

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Maksymalna ilość odpadów [Mg/rok]
1	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów	13 000
2	10 01 02	Popioły lotne z węgla	53 000
3	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	5
4	15 02 03	Sorbenty, materiały, tkaniny do wycierania (szmaty, ściérki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	1
5	16 01 19	Tworzywa sztuczne	15
6	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	100
7	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	1
8	16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	5
9	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	0,3
10	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	3
11	16 11 06	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	800
12	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	1000
13	17 01 02	Gruz ceglany	800
14	17 01 03	Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	500
15	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	800
16	17 02 02	Szkło	0,8

17	17 02 03	Tworzywa sztuczne	20
18	17 03 80	Odpadowa papa	50
19	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	50
20	17 04 02	Aluminium	30
21	17 04 05	Żelazo i stal	1000
22	17 04 07	Mieszaniny metali	350
23	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	90
24	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	80
25	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	10
26	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	10

#### 2.4. Wskazanie sposobów zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko.

Działania mające na celu zapobieganie powstawania odpadów lub ograniczenia ich ilości oraz negatywnego oddziaływania na środowisko:

- przestrzeganie reżimu prowadzonego procesu produkcyjnego,
- poprawne zarządzanie,
- postępowanie z odpadami w sposób zgodny z wymogami obowiązujących przepisów,
- uruchamianie nowoczesnych technologii,
- racjonalna gospodarka surowcami i materiałami,
- zapewnienie odpowiednich ilości substancji neutralizujących, mających na celu minimalizację wystąpienia ewentualnej, niezorganizowanej emisji niebezpiecznych substancji do środowiska.

#### 2.5. Opis sposobu dalszego gospodarowania odpadami, z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów.

##### a) odpady niebezpieczne

Kod odpadu	Nazwa odpadu	Sposoby zagospodarowania
06 04 04*	Odpady zawierające rtęć	Odpady przekazywane będą uprawnionym firmom posiadającym wymagane zezwolenia w zakresie transportu, zbierania oraz przetwarzania odpadów
13 01 05*	Emulsje olejowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	
13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	
13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	
13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	
13 03 07*	Mineralne oleje i ciecz stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
13 03 10*	Inne oleje i ciecz stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	
15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	
15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	



16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	
16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	
16 05 08*	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	
16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	
16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	
17 04 10*	Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	

**a) odpady inne niż niebezpieczne**

Kod odpadu	Nazwa odpadu	Sposoby
10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem 10 01 04)	Odpady przekazywane będą uprawnionym firmom posiadającym wymagane zezwolenia w zakresie transportu, zbierania oraz przetwarzania odpadów
10 01 02	Popioły lotne z węgla	
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	
15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	
16 01 19	Tworzywa sztuczne	
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	
16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	
16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	
16 11 06	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwale z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	
17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	
17 01 02	Gruz ceglany	
17 01 03	Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	
17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu budowlanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	
17 02 02	Szkło	
17 02 03	Tworzywa sztuczne	
17 03 80	Odpadowa papa	
17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	
17 04 02	Aluminium	
17 04 05	Żelazo i stal	
17 04 07	Mieszaniny metali	
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	
17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	
19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	
19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	



## 2.6. Wskazanie miejsca i sposobu oraz rodzaju magazynowanych odpadów.

### a) odpady niebezpieczne

Kod odpadu	Nazwa odpadu	Wskazania miejsca i sposobu magazynowania odpadów
06 04 04*	Odpady zawierające rtęć	Rtęć po opuszczeniu urządzeń pomiarowych gromadzona jest w szczelnie zamkniętych opakowaniach. Pojemniki magazynowane są w zamkniętym pomieszczeniu, przy budynku kotłowni.
13 01 05*	Emulsje olejowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Przepracowane oleje magazynowane są w szczelnie, zamkniętych, oznakowanych metalowych beczkach o pojemności 200 dm <sup>3</sup> w wydzielonym pomieszczeniu magazynu olejów (obok warsztatu blacharskiego). Podłoże jest utwardzone. Na stanowisku znajduje się instrukcja postępowania z odpadami niebezpiecznymi - zużytymi olejami. Na miejscu znajdują się środki gaśnicze, środki ochrony osobistej i środki absorbujące. Miejsce magazynowania jest oznakowane i zamknięte, niedostępne dla osób postronnych.
13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	
13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	
13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	
13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	
13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
13 03 10*	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	
15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	
15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieużyte w innych grupach), tkaniny do wycierania (szmaty, ściertki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Odpady umieszczane są w szczelnie zamkniętych, oznakowanych metalowych beczkach, w wydzielonym pomieszczeniu przy hali sprężarek. Miejsce magazynowania odpadów jest oznakowane i zamknięte, niedostępne dla osób postronnych
16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Odpady magazynowane są w specjalistycznych pojemnikach typu KS-0 gromadzonych w pomieszczeniach akumulatorowni nr 4 (na terenie nowej pompowni) wyposażonych w szklaną i nieprzepuszczalną posadzkę i niedostępnych dla osób postronnych.

16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	Przeterminowane chemikalia gromadzone są w oryginalnych opakowaniach. Pojemniki magazynowane są w pomieszczeniu w budynku SUW. Miejsce magazynowania odpadów posiada utwardzoną szczerłą i nieprzepuszczalną posadzkę.
16 05 08*	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	
16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Odpady magazynowane są w kwasoodpornych pojemnikach w pomieszczeniu akumulatorowni nr 4. Pomieszczenia są oznakowane i zamknięte, wyposażone w wentylację, niedostępne dla osób postronnych. Miejsce magazynowania odpadów posiada utwardzoną szczerłą i nieprzepuszczalną posadzkę. Miejsce magazynowania jest niedostępne dla osób postronnych
16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	
17 04 10*	Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	Odpad gromadzony jest na wydzielonym terenie obok warsztatu elektrycznego. Miejsce magazynowania odpadów posiada utwardzoną szczerłą i nieprzepuszczalną posadzkę. Miejsce magazynowania jest niedostępne dla osób postronnych.

**a) odpady inne niż niebezpieczne**

Kod odpadu	Nazwa odpadu	Wskazania miejsca i sposobu magazynowania odpadów
10 01 01	Żuźle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem 10 01 04)	Odpady magazynowane są w dwukomorowym zbiorniku żuźla, w części wodnej kotłowni, gdzie dostarczane są na mokro przenośnikami zgrzeblowymi.
10 01 02	Popioły lotne z węgla	Popioły po wytraceniu na elektrodach zbiorczych EF lub w poszczególnych cyklonach BC opadają do lejów, a następnie transportowane są pneumatycznie do zbiornika popiołu, gdzie są tymczasowo magazynowane. Odpady gromadzone są w dwukomorowym zbiorniku pyłu przy elektrofiltrach nr 4 i 5, gdzie dostarczane są pneumatycznie.
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	Odpad magazynowany jest w wyznaczonym miejscu na terenie przy budynku kotłowni.
15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieużyte w innych grupach), tkaniny do wycierania (szmaty, ściěrki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpad magazynowany jest w szczelnie zamkniętych, oznakowanych, metalowych beczkach, w wydzielonym pomieszczeniu przy hali sprężarek. Miejsce magazynowania jest oznakowane i zamknięte,

16 01 19	Tworzywa sztuczne	Miejsce magazynowania odpadów stanowi wydzielone miejsce obok budynku kotłowni.
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpad magazynowany jest w specjalistycznych pojemnikach usytuowanych w warsztacie AKP (budynku nowej pompowni) oraz na wydzielonym terenie obok kotłowni. Miejsce magazynowania posiada
16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Odpad magazynowany jest w specjalistycznych pojemnikach usytuowanych w warsztacie AKP (budynku nowej pompowni). Miejsce magazynowania posiada utwardzoną powierzchnię i jest niedostępne dla osób postronnych.
16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	Przeterminowane chemikalia gromadzone są w oryginalnych opakowaniach. Pojemniki gromadzone są w pomieszczeniu w budynku SUW. Miejsce magazynowania posiada utwardzoną powierzchnię i jest niedostępne dla osób postronnych.
16 11 06	Okladziny piecove i materiały ogniotrwałe z procesów niemetallurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	Odpad magazynowany jest na placu w rejonie bramy wejściowej, na terenie chłodni kominowej.
17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	Odpad magazynowany jest na placu w rejonie bramy wejściowej na terenie chłodni kominowej.
17 01 02	Gruz ceglany	
17 01 03	Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	
17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu budowlanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	
17 02 02	Szkło	Odpad magazynowany jest na placu w rejonie bramy wejściowej na terenie chłodni kominowej.
17 02 03	Tworzywa sztuczne	
17 03 80	Odpadowa papa	



17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	Odpad magazynowany jest na terenie między pompownią, a chłodnią kominową, obok budynku warsztatowego.
17 04 02	Aluminium	
17 04 05	Żelazo i stal	
17 04 07	Mieszanki metali	
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	Odpad magazynowany jest na wydzielonym terenie obok warsztatu elektrycznego.
17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	Odpad magazynowany jest na wydzielonym terenie obok chłodni kominowej.
19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Odpad magazynowany jest w pomieszczeniu w Stacji Uzdatniania Wody.
19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	

## 2.7. Warunki i okres magazynowania odpadów.

Magazynowanie odpadów odbywa się na terenie, do którego posiadacz odpadów ma tytuł prawny.

Odpady należy magazynować selektywnie zgodnie z wymaganiami ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa życia i zdrowia ludzi, w szczególności w sposób uwzględniający właściwości chemiczne i fizyczne odpadów, w tym stan skupienia, oraz zagrożenia, które mogą powodować te odpady. Miejsca magazynowania odpadów oraz pojemniki do magazynowania odpadów należy odpowiednio opisać oraz oznakować. Odpady należy zabezpieczyć przed dostępem osób trzecich. Należy przestrzegać przepisów dotyczących czasu związanego z magazynowaniem odpadów.

Odpady, z wyjątkiem przeznaczonych do składowania, mogą być magazynowane, jeżeli konieczność magazynowania wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych i nie przekracza terminów uzasadnionych zastosowaniem tych procesów, nie dłużej jednak niż przez 3 lata.

Odpady przeznaczone do składowania mogą być magazynowane wyłącznie w celu zebrania odpowiedniej ilości tych odpadów do transportu na składowisko odpadów, nie dłużej jednak niż przez rok.

Oleje odpadowe należy magazynować zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie. Oleje odpadowe zbiera się i magazynuje selektywnie według wymagań wynikających ze sposobu ich przemysłowego wykorzystania lub unieszkodliwiania. Podczas zbierania i magazynowania olejów odpadowych jest niedopuszczalne ich mieszanie z innymi odpadami i substancjami, w tym zwłaszcza odpadami stałymi, odpadami PCB, olejem napędowym, olejem opałowym, płynami chłodniczymi, płynami hamulcowymi oraz innymi substancjami i preparatami chemicznymi niebędącymi olejami. Dopuszcza się mieszanie różnych rodzajów olejów odpadowych, jeżeli nie wpłynie to negatywnie na proces ich odzysku lub unieszkodliwiania.

Oleje odpadowe zbiera się do szczelnych pojemników, wykonanych z materiałów trudno palnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, odprowadzanych ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia, zabezpieczonych przed stłuczeniem. Pojemniki do zbierania olejów odpadowych mogą być stosowane w rotacji pomiędzy wytwórcą odpadu a ich kolejnym posiadaczem, miejscem odzysku albo unieszkodliwiania.

Oleje odpadowe magazynuje się w miejscach utwardzonych, zabezpieczonych przed zanieczyszczeniami gruntu i opadami atmosferycznymi, wyposażonych w urządzenia lub środki do zbierania wycieków tych odpadów. Urządzenia lub środki do zbierania wycieków dostosowuje się do ilości magazynowanych odpadów.

## 2.8. Obowiązki wynikające z gospodarowania odpadami.

Podmiot, który podejmuje działania powodujące lub mogące powodować powstanie odpadów, powinien takie działania planować, projektować i prowadzić przy użyciu takich sposobów produkcji lub form usług oraz surowców i materiałów, aby w pierwszej kolejności zapobiegać powstawaniu odpadów lub ograniczać ilość odpadów i ich negatywne oddziaływanie na życie i zdrowie ludzi oraz na środowisko, w tym przy wytwarzaniu produktów, podczas i po zakończeniu ich użycia.

Odpady, których powstaniu nie udało się zapobiec, posiadacz odpadów w pierwszej kolejności jest obowiązany poddać odzyskowi. Odzysk polega w pierwszej kolejności na przygotowaniu odpadów przez ich posiadacza do ponownego użycia lub poddaniu recyklingowi, a jeżeli nie jest to możliwe z przyczyn technologicznych lub nie jest uzasadnione z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych – poddaniu innym procesom odzysku.

Odpady, których poddanie odzyskowi nie było możliwe z przyczyn technologicznych lub nieuzasadnione z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych, posiadacz odpadów jest obowiązany unieszkodliwiać.

Składowane powinny być wyłącznie te odpady, których unieszkodliwienie w inny sposób było niemożliwe z przyczyn technologicznych lub nieuzasadnione z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych.

Zakazuje się mieszania odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów, mieszania odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne, a także mieszania odpadów niebezpiecznych z substancjami, materiałami lub przedmiotami, w tym rozcieńczania substancji niebezpiecznych.

Dopuszcza się mieszanie odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów, mieszanie odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne, a także mieszanie odpadów niebezpiecznych z substancjami, materiałami lub przedmiotami, jeżeli ich zmieszanie służy poprawie bezpieczeństwa procesów przetwarzania odpadów powstałych po zmieszaniu i jeżeli w wyniku prowadzenia tych procesów nie nastąpi wzrost zagrożenia dla życia i zdrowia ludzi lub środowiska.

Wszystkie wytworzone w wyniku prowadzonej działalności odpady należy przekazywać wyłącznie podmiotom, które uzyskały zezwolenia właściwego organu w zakresie transportu, zbierania oraz przetwarzania odpadów.

Zlecając usługę transportu wytworzonych odpadów należy wskazać transportującemu odpady wykonującemu usługę transportu odpadów miejsce przeznaczenia odpadów oraz posiadacza odpadów, do którego należy dostarczyć odpady.

Transport odpadów niebezpiecznych odbywa się z zachowaniem przepisów obowiązujących przy transporcie towarów niebezpiecznych.

Posiadacz odpadów jest obowiązany do prowadzenia na bieżąco ich ilościowej i jakościowej ewidencji zgodnie z katalogiem odpadów określonym w przepisach wydanych na podstawie ustawy o odpadach.

### 3. Wielkość emisji hałasu.

#### 3.1. Ustalam dopuszczalny rozkład pracy źródeł hałasu w warunkach normalnej pracy instalacji.

Numer źródła	Nazwa źródła	Rodzaj źródła	Czas pracy źródła
Z1 i Z2	Wentylatory elektrofiltrów	punktowe	Ciągły, 24 h/dobę
CH1	Chłodnie kominowe	przestrzenne	Ciągły, 24 h/dobę
B1	Sprężarki powietrza TK17,6 TK16	powierzchniowe, typu budynek	Ciągły, 24 h/dobę
B2	Turbogenerator TG ABB	powierzchniowe, typu budynek	Ciągły, 24 h/dobę
B3	Pompy wody chłodzącej PWC	powierzchniowe, typu budynek	Ciągły, 24 h/dobę
B4	Pompy zasilające PZ	powierzchniowe, typu budynek	Ciągły, 24 h/dobę
B5	Pompy wody sieciowej PWS	powierzchniowe, typu budynek	Ciągły, 24 h/dobę
B6	Kotły K1-K7, WRp	powierzchniowe, typu budynek	Ciągły, 24 h/dobę

#### 3.2. Ustalam dopuszczalny poziom emisji wyznaczony dopuszczalnymi poziomami hałasu poza zakładem, wyrażonymi wskaźnikami hałasu LAeq D i LAeq N, w odniesieniu do terenów zabudowy mieszkaniowo-usługowej:

- dla pory dnia – 55 dB
- dla pory nocy – 45 dB



## **V. Informacje wynikające z przepisów odrębnych.**

1. Elektrociepłownia Chwałowice z siedzibą w Rybniku, przy ul. Rymera 4 spełni wymagania:
  - a) ustawy z dnia 13 czerwca 2013 r. o gospodarce opakowaniami i odpadami opakowaniowymi (Dz.U. z 2013 r., poz. 888),
  - b) ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o bateriach i akumulatorach (tekst jednolity Dz.U. z 2015 r., poz. 687),
  - c) rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz.U. 2014 poz. 1542),
  - d) rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 4 sierpnia 2004 r. w sprawie szczegółowego sposobu postępowania z olejami odpadowymi (Dz.U. 2004 nr 192, poz. 1968),
  - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 5 października 2015 r. w sprawie szczegółowego sposobu postępowania z olejami odpadowymi (Dz.U. 2015, poz. 1694).
2. Posiadacz odpadów, w trakcie prowadzonej działalności związanej z gospodarką odpadami winien spełniać wymagania obowiązujących przepisów w zakresie ochrony środowiska.

## **VI. Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania.**

W wyniku analizy ryzyka przeprowadzonej na terenie Elektrociepłowni Chwałowice wykazano, że w przypadku stosowanych w zakładzie substancji powodujących ryzyko, z uwagi na właściwości substancji takie jak: zagrożenie dla zdrowia ludzi lub środowiska, miejsce ich stosowania, ilość, możliwość kontaminacji środowiska, substancje takie, jak: rtęć, kwas solny, wodorotlenek sodowy, fosforan trójsodowy i chlorek poliglinu oraz olej elektroizolacyjny stosowany w transformatorach zainstalowanych w budynkach nie stwarzają istotnego ryzyka zanieczyszczenia gleb, gruntów i wody gruntowej na terenie elektrociepłowni.

Do metod ochrony oraz zapobiegania emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych stosowanych w Elektrociepłowni Chwałowice należą: stosowanie zabezpieczeń przy zbiornikach magazynujących substancje niebezpieczne, odpowiednio przygotowane i zabezpieczone miejsca rozładunku oraz ściśle określone procedury postępowania z substancjami niebezpiecznymi w instrukcjach eksploatacji i stanowiskowych pracy.

Kwas solny dla potrzeb stacji uzdatniania wody przechowywany jest w szczelnym zbiorniku, wyposażonym w misę ochronną, zabezpieczającą przed uwolnieniem substancji do środowiska gruntowego. Substancje stosowane w procesie uzdatniania wody w małych ilościach, przechowywane są w zbiornikach przenośnych (paletopojemnikach, beczkach itp.), fosforan trójsodowy, chlorek poliglinu, soda kaustyczna wewnątrz budynku SUW.

Urządzenia pomiarowe sprężarek i kotłów, zawierające rtęć stosowane są w zamkniętych pomieszczeniach. Odpady zawierające rtęć należy przechowywać zgodnie z zasadami prowadzenia gospodarki odpadowej, regulowane niniejszą decyzją.

Na terenie Elektrociepłowni prowadzone są przeglądy urządzeń stacji transformatorowej pod kątem potencjalnych nieszczelności oraz wycieków oleju transformatorowego do środowiska gruntowego, w ramach prowadzonych przez właściciela zakładu czynności z zakresu nadzoru eksploatacyjnego urządzeń.

Istotną substancją powodującą ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego na terenie Elektrociepłowni Chwałowice jest olej elektroizolacyjny, zidentyfikowany na stanowiskach transformatorów Nr 1 i Nr 2 rozdzielni 110 kV. Dla substancji tej zalecono okresowych monitoring jakości gleby i ziemi określony w punkcie X.1.4. Nie zalecono wykonania pomiarów okresowych jakości wód gruntowych, ponieważ na terenie Elektrociepłowni Chwałowice nie występują wody gruntowe. Wynika to z lokalizacji zakładu, który znajduje się w leju depresji Kopalni Węgla Kamiennego „Chwałowice”.

1. Wykaz metod ochrony środowiska gruntowo-wodnego w Elektrociepłowni Chwałowice.

Rodzaj substancji	Nazwa handlowa	Numer: - indeksowy - WE - CAS	Klasa zagrożenia dla zdrowia	Klasa zagrożenia dla środowiska	Miejsce wykorzystania	Metody ochrony środowiska gruntowo-wodnego
Rtęć	Rtęć	001-001-00-9 231-106-7 7439-97-6	H331 - Toksyczność ostra (po narażeniu inhalacyjnym) H373(**) - Działanie toksyczne na narządy docelowe – narażenie powtarzane, kategoria zagrożień 2	H400 - Stwarzające zagrożenie dla środowiska wodnego – zagrożenie ostre, kategoria 1 H410- Stwarzające zagrożenie dla środowiska wodnego – zagrożenie przewlekłe, kategoria 1	Urządzenia pomiarowe sprężarek i kotłów	Niewielkie ilości, stosowanie w zamkniętych pomieszczeniach, właściwa gospodarka odpadami, instrukcja obsługi, w której podano sposoby postępowania w razie wydostania się rtęci z urządzeń.
Kwas solny	Kwas solny techniczny	017-002-01-X 231-595-7	R34 Powoduje oparzenia. R37 Działa drażniąco na drogi oddechowe. H314 Powoduje poważne oparzenia skóry oraz uszkodzenia oczu. H335 Może powodować podrażnienie dróg oddechowych. H290 Może powodować korozję metali.	Nie została sklasyfikowana	Stacja Uzdatniania wody	Szczelne zbiorniki zabudowane w betonowej misie, wyłożone wewnątrz wykładziną chemoodporną. Stanowisko rozładunku i magazynowania kwasu solnego zabezpieczone konstrukcją dodatkowo uszczelnioną płytkami ceramicznymi. W przypadku wypływu, kwas z misy spływa do neutralizatora ścieków przez warstwę dolomitu.
Wodorotlenek sodu (soda kaustyczna)	Wodorotlenek sodu płatki	011-002-00-6 215-185-5 1310-73-2	H314 Powoduje poważne oparzenia skóry oraz uszkodzenia oczu. H318 Powoduje poważne uszkodzenia oczu. Eye Irrit. 2, H318. Poważne uszkodzenie oczu/Działanie drażniące na oczy – Kategoria 1 Skin Corr. 1A, H314. Działanie żrące/ drażniące na skórę – Kategoria 1A	Nie została sklasyfikowana	Stacja Uzdatniania wody	Substancja stosowana i przechowywana wewnątrz budynku SUW. Pomieszczenie zabezpieczone przed dostępem osób postronnych, wentylowane, suche, posiada niepalną podłogę, osobną studzienkę ściekową, stanowisko ze środkami do neutralizacji oraz dostęp do wody. Układ dozowania znajduje się

Fosforan trójsodowy	Fosforan trójsodowy	- 231-509-8 10101-89-0	Skin Irrit. 2 - Działanie drażniące na skórę, kategoria zagrożenia 2. H315 - Działa drażniąco na skórę Eye Irrit. 2 - Poważne uszkodzenie oczu/działanie drażniące na oczy, kategoria zagrożenia 2. H319 - Działa drażniąco na oczy (H319).	Nie została sklasyfikowana	System wody zasilającej kocioł – preparat antykorozyjny	Substancja magazynowana w workach po 50 kg, w specjalnie wyznaczonym do tego celu pomieszczeniu na stacji SUW oraz budynku maszynowni. Aplikacja substancji odbywa się wewnątrz budynków. Linia technologiczna, w której jest używany jest szczelna i zabezpieczona odpowiednimi basenami na wypadek wycieków.	w budynku SUW i nie stwarza ryzyka uwolnienia substancji do środowiska.
Chlorek poliglinu	PAX 18 - wodny roztwór chlorku poliglinu	- 215-477-2 1327-41-9	R36/37/38 - Działa drażniąco na oczy, drogi oddechowe i skórę R41 - Ryzyko poważnego uszkodzenia oczu	Nie została sklasyfikowana	Stacja Uzdatniania wody - koagulant	Substancja magazynowana w workach po 50 kg, w specjalnie wyznaczonym do tego celu pomieszczeniu na stacji SUW oraz budynku maszynowni. Linia technologiczna, w której jest używany jest szczelna i zabezpieczona odpowiednimi basenami na wypadek wycieków.	
Destylaty lekkie naftalenowe obrabiane wodorem o liczbie atomów węgla C15-C30	Olej elektroizolacyjny	649-466-00-2 265-156-6 64742-53-6	H304 - Zagrożenie spowodowane aspiracją, kategoria zagrożenia 1	Nie została sklasyfikowana	Transformatory zainstalowane w budynkach warsztatu i maszynowni medium – chłodzące i izolacyjne	Transformatory zabudowane w budynkach, komory transformatorów zamykane stalowymi drzwiami, zastosowano betonowe podłogi lub kruszywo w szczelnej, betonowej misie olejowej, wykonano betonowe, szczelne studzienki zdolne do przejęcia całości oleju w razie rozszczelnienia transformatora	

## **VII. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.**

### **1. Instalacja energetyczna.**

#### **1.1. Rozruch kotłów:**

Ustala się maksymalny dopuszczalny czas rozruchu kotłów Borsig nr 3, 4, 5 i 6 na około 20 minut, w których następuje rozpalanie kotłów drewnem (do 10 minut), a następnie następuje uruchomienie nadawy węgla z wydajnością 50 %. W ciągu roku możliwych jest 150 rozruchów kotłów parowych związanych z eksploatacją instalacji oraz sytuacjami awaryjnymi. W tym okresie następuje zwiększona jednostkowa emisja zanieczyszczeń do atmosfery, w związku z brakiem oczyszczania gazów odlotowych w elektrofiltrach.

Maksymalny dopuszczalny czas rozruchu kotła OPS-25 wyznacza się na około 30 minut, w tym około 10 minut kiedy kocioł jest rozpalany drewnem, a następnie następuje uruchomienie nadawy węgla z wydajnością 50 % (około 20 minut). W tym okresie następuje emisja bez oczyszczania gazów odlotowych w elektrofiltrze.

Maksymalny dopuszczalny czas rozruchu kotła WRp-46/WRm-38 wyznacza się na około 20 minut. W ciągu roku występuje 6 rozruchów kotła. W tej sytuacji pracuje tylko bateria multicyklonów. Elektrofiltr rozpoczyna pracę po pełnym uruchomieniu kotła.

Wielkość emisji w czasie rozruchu kotłów WR-25 nr 1 i 2 nie będzie odbiegać od emisji jak dla warunków normalnych. W ciągu roku możliwych jest około 40 rozruchów, związanych z eksploatacją ww. instalacji.

#### **1.2. Sytuacje awaryjne.**

Awaria kotła powoduje jego wyłączenie. Po przeprowadzeniu remontu następuje ponowne włączenie kotła do ruchu.

Podczas awarii urządzeń ochronnych następuje przełączenie kotła na inny pracujący elektrofiltr.

### **2. Instalacja pomocnicze.**

W sytuacjach odbiegających od normalnego funkcjonowania przestrzegane będą procedury określone w dokumentacji techniczno-ruchowej urządzeń i w instrukcjach obsługi.

## **VIII. Sposoby osiągania wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości.**

Zastosowane w Elektrociepłowni Chwałowice rozwiązania techniczne i sposoby prowadzenia instalacji zapewniające osiągnięcie wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienie efektywnego wykorzystania energii obejmują w szczególności:

- stosowanie sprawdzonej technologii spalania w sposób zapewniający najlepsze wykorzystanie energii zawartej w paliwie,
- nadzór nad prowadzonym procesem spalania w kotłach oraz utrzymanie prawidłowego stanu urządzeń i instalacji ograniczające ryzyko wystąpienia zagrożeń dla środowiska,
- zabezpieczenia przed powstawaniem stanów awaryjnych, ich sygnalizacja i przeciwdziałanie,
- elektrostatyczne urządzenia odpylające, zapewniające wysoką skuteczność i dyspozycyjność odpylania, we wszystkich warunkach eksploatacyjnych,
- system automatycznej regulacji pracy urządzeń technologicznych, zapewniający niezawodność pracy oraz ograniczenie ryzyka i skutków awarii. Instalacja wyposażona jest w system rejestracji parametrów procesu i monitorowanie gazów odlotowych,
- efektywną gospodarkę materiałowo-surowcową realizowaną poprzez wewnętrzną kontrolę racjonalnego zużycia materiałów i surowców oraz zapewnienie racjonalnego gospodarowania materiałami i surowcami,
- efektywną produkcję ciepła i energii elektrycznej i sprężonego powietrza,
- oszczędności w gospodarowaniu energią na potrzeby własne,
- ograniczaniem do minimum czasu pracy w warunkach odbiegających od normalnych (rozpalania

- kotłów, pracy kotłów z niskimi obciążeniami cieplnymi),
- prowadzeniem procesów technologicznych zgodnie z ustalonym reżimem,
- spalaniem odpowiedniej jakości paliw,
- zamknięcie obiegów wodnych,
- zintegrowany system gospodarki odpadami, uwzględniający segregację i selektywną zbiórkę odpadów w miejscu ich powstawania, według obowiązującej klasyfikacji odpadów, magazynowanie odpadów z zachowaniem dopuszczalnych czasów magazynowania, ewidencję wytwarzanych odpadów, umożliwiającą ich ilościową i jakościową kontrolę oraz przekazywanie odpadów podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami,
- zabezpieczenia techniczne przez zanieczyszczeniem bądź skażeniem gruntu i wód podziemnych, w miejscach magazynowania surowców i odpadów,
- procedury postępowania umożliwiające wysoki poziom kontroli i zapobiegania zanieczyszczaniu środowiska.

## **1. Techniczne metody ochrony środowiska jako całości:**

### **1.1. Ochrona wód powierzchniowych.**

Elektrociepłownia Chwałowice minimalizuje zużycie pobieranych wód powierzchniowych, poprzez wykorzystywanie w całości odmulin z instalacji kotłowych do uzupełniania zładu w sieci grzewczej c.o. oraz zapewnienie bezpieczeństwa przed niekontrolowanym przedostawaniem się kwasu solnego do środowiska.

### **1.2. Ograniczanie uciążliwości gospodarki odpadami.**

W wyniku prowadzonej przez Elektrociepłownię Chwałowice działalności tj. produkcji energii elektrycznej, ciepła i sprężonego powietrza, wytwarzane są odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne. Elektrociepłownia w celu ograniczenia uciążliwości związanej z powstającymi odpadami realizuje wymagania pozwalające na utrzymanie ilości wytwarzanych odpadów na możliwie niskim poziomie, poprzez:

- przestrzeganie reżimu prowadzonego procesu produkcyjnego,
- poprawne zarządzanie,
- postępowanie z odpadami w sposób zgodny z wymogami obowiązujących przepisów,
- uruchamianie nowoczesnych technologii,
- racjonalna gospodarka surowcami i materiałami,
- zapewnienie odpowiednich ilości substancji neutralizujących, mających na celu minimalizację wystąpienia ewentualnej, niezorganizowanej emisji niebezpiecznych substancji do środowiska.

### **1.3. Ochrona powietrza.**

Zastosowane metody ograniczania emisji zanieczyszczeń w Elektrociepłowni Chwałowice polegają na redukcji emisji pyłów z gazów odlotowych kotłów pyłowych oraz kotłów wodnych, przy wykorzystaniu elektrofiltrów oczyszczania spalin. Według dokumentu referencyjnego BAT, sprawność elektrofiltrów powinna kształtować się na poziomie 99 %. Parametr ten jest osiąganym przez elektrofiltry Elektrociepłowni. Elektrofiltry zapewniają dotrzymywanie przez Elektrociepłownię Chwałowice obowiązujących standardów emisji.

### **1.4. Ochrona przed hałasem.**

Ochrona przed hałasem polega na zapewnieniu jak najlepszego stanu akustycznego środowiska poprzez utrzymanie poziomu hałasu poniżej dopuszczalnego lub co najmniej na tym poziomie w szczególności poprzez przestrzeganie parametrów technologicznych i czasu pracy urządzeń podstawowych i pomocniczych, przestrzeganie ustalonych dla poszczególnych urządzeń cykli przeglądów i remontów oraz monitoring hałasu przenikającego do środowiska.



### **1.5. Ochrona przed promieniowaniem elektromagnetycznym.**

Ochrona przed promieniowaniem elektromagnetycznym polega na utrzymaniu wartości pól elektromagnetycznych na poziomie nie przekraczającym dopuszczalnego, monitoringu środowiska ze względu na szkodliwe oddziaływanie pól elektromagnetycznych (szczególnie na obszarach zabudowy mieszkalnej).

### **1.6. Metody zapewnienia efektywnej gospodarki materiałowo-surowcowej.**

Efektywna gospodarka materiałowo-surowcowa realizowana jest poprzez:

- wewnętrzną kontrolę racjonalnego zużycia materiałów i surowców,
- zapewnienie racjonalnego gospodarowania materiałami i surowcami.

### **1.7. Metody zapewnienia bezpiecznej gospodarki substancjami niebezpiecznymi.**

Bezpieczne gospodarowanie substancjami niebezpiecznymi zapewnione jest przez:

- stosowanie zabezpieczeń przy zbiornikach magazynujących substancje niebezpieczne (kwas solny, wodorotlenek sodowy, oleje: napędowy, przekładniowy, transformatorowy, turbinowy),
- odpowiednio przygotowane i zabezpieczone miejsca rozładunku,
- ściśle określone procedury postępowania z substancjami niebezpiecznymi w instrukcjach eksploatacji i stanowiskowych pracy.

## **IX. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.**

Efektywność gospodarki energetycznej zależy od zapewnienia łącznie następujących warunków:

- efektywnej produkcji ciepła i energii elektrycznej,
- efektywnej produkcji sprężonego powietrza,
- oszczędności w gospodarowaniu energią na potrzeby własne,
- ograniczania do minimum czasu pracy w warunkach odbiegających od normalnych (rozpalania kotłów, pracy kotłów z niskimi obciążeniami cieplnymi),
- prowadzenie procesów technologicznych zgodnie z ustalonym reżimem,
- spalania odpowiedniej jakości paliw.

## **X. Monitorowanie procesów technologicznych i kontrola eksploatacji instalacji oraz monitoring jakości środowiska.**

Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji oraz sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych dot. zakresu i sposobu monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji, organowi właściwemu do wydania pozwolenia:

### **1. Monitoring emisji.**

#### **1.1. Monitoring emisji do powietrza.**

Należy prowadzić okresowe pomiary emisji do powietrza, z częstotliwością dwa razy w roku – raz w sezonie zimowym (październik - marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień - wrzesień).

Instalacja wyposażona jest w krućce pomiarowe zainstalowane na przewodach gazów zgodnie z zaleceniami Polskiej Normy PN-Z-04030-7:1994.

Prowadzący instalację jest zobowiązany do przekazywania Prezydentowi Miasta Rybnika oraz Śląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Katowicach wyników okresowych pomiarów emisji zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiaru, w układzie określonym w obowiązujących w tym zakresie przepisach.

## 1.2. Monitoring hałasu.

Dla kontroli uciążliwości akustycznej należy przeprowadzać okresowe pomiary hałasu w środowisku. Pomiary we wszystkich punktach pomiarowych należy wykonywać zarówno w porze dziennej, jak i nocnej, raz na dwa lata oraz jednorazowo po zmianie typu, ilości lub lokalizacji znaczących źródeł hałasu.

Okresowe pomiary hałasu należy prowadzić w porze zimowej tj. w sezonie grzewczym, przy maksymalnym obciążeniu instalacji. Pomiary należy przeprowadzać na granicy terenu zakładu, w punktach najbliższej zabudowy mieszkaniowej.

Prowadzący instalację jest zobowiązany do przekazywania Prezydentowi Miasta Rybnika oraz Śląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Katowicach wyników okresowych pomiarów hałasu w środowisku w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiaru, w układzie określonym w obowiązujących w tym zakresie przepisach.

## 1.3. Ewidencja odpadów.

Należy prowadzić ewidencję odpadów w postaci karty ewidencji odpadu, prowadzonej dla każdego odpadu oddzielnie oraz karty przekazania odpadu.

Ewidencja wytworzonych odpadów powinna obejmować także miejsce przeznaczenia odpadów. Dokumenty te należy przechowywać przez okres 5 lat licząc od końca roku kalendarzowego, w którym sporządzono te dokumenty.

Ewidencję odpadów należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi wzorami dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów oraz wzorami formularzy służących do sporządzenia i przekazywania zbiorczych zestawień danych.

Prowadzący instalację jest zobowiązany do przekazywania marszałkowi województwa rocznego sprawozdania o wytwarzanych odpadach i gospodarowaniu odpadami w terminie do dnia 15 marca za poprzedni rok kalendarzowy.

## 1.4. Monitoring jakości gleby i ziemi.

Należy prowadzić okresowy monitoring jakości gleby i ziemi poprzez:

- prowadzenie przeglądów urządzeń stacji transformatorowej Nr 1 i Nr 2 na terenie rozdzielni 110 kV pod kątem potencjalnych nieszczelności oraz wycieków oleju transformatorowego do środowiska gruntowego, w ramach prowadzonych przez prowadzącego instalację czynności z zakresu nadzoru eksploatacyjnego urządzeń,
- wykonywanie, raz na 10 lat badań zanieczyszczenia gleby i ziemi w sposób umożliwiający ilościowe porównanie wyników pomiarów z wynikami zawartymi w raporcie początkowym, przy uwzględnieniu wymagań obowiązujących w tym zakresie przepisów.

## 2. Monitoring procesów technologicznych.

### 2.1. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów.

W procesach produkcji ciepła, energii elektrycznej, sprężonego powietrza i transporcie wewnętrznym jako paliwa lub energie użytkowane są: węgiel kamienny, olej napędowy, energia elektryczna i woda. Jakość i zużycie paliw to podstawowe parametry wymagające nadzoru, ponieważ decydują o wysokości kosztów produkcji i warunkach ekonomicznych spełnianych przez Elektrociepłownię Chwałowice. Surowce i media poddawane będą kontroli z następującą częstotliwością:

- |  |                 |
|--|-----------------|
| • ilość spalnego węgla                   | całodobowo      |
| • pobór wody przemysłowej                | 1 × na miesiąc  |
| • pobór wody pitnej                      | 1 × na miesiąc  |
| • analiza jakościowa spalnego węgla      | 2 × na miesiąc  |
| • ilość zużywanego paliwa transportowego | 1 × na miesiąc. |

## **2.2. Monitoring efektywności wykorzystania energii.**

Monitoring efektywności wykorzystania energii prowadzony jest poprzez pomiar ilości zużywanej energii na potrzeby własne oraz procesy pomocnicze. Zużycie energii mierzone jest przez układy pomiarowe oparte na licznikach energii. Odczyty głównych liczników dokonywane będą co godzinę. Odczyt pozostałych liczników odbywać się będzie raz na miesiąc i rejestrowane w książkach eksploatacji urządzeń. Ocena ilości zużytej energii dokonywana jest przez służby energetyczne.

## **2.3. Monitoring parametrów technicznych.**

W Elektrociepłowni Chwałowice funkcjonuje system raportowania procesów podstawowych i pomocniczych. Do najistotniejszych elementów tego procesu należy raportowanie:

- ilości zużywanych i wytwarzanych mediów,
- parametrów prowadzonych procesów wytwarzania ciepła,
- parametrów sprężonego powietrza,
- ilości uzdatnianej wody,
- zużycia materiałów i ilości wytwarzanych odpadów paleniskowych.

Zapisy z raportów zbierane są w Dziale Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska, gdzie tworzone są zbiorcze zestawienia oraz bilanse miesięczne i roczne dotyczące poszczególnych kotłów, instalacji pomocniczych i Elektrociepłowni Chwałowice w całości.

## **XI. Sposób postępowania w razie wystąpienia awarii instalacji.**

1. Elektrociepłownia Chwałowice nie zalicza się do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej i nie wymaga opracowania raportu o bezpieczeństwie instalacji.
2. Zakład posiada zidentyfikowane potencjalne sytuacje awaryjne jakie mogą wystąpić na jego terenie w związku z prowadzoną działalnością. Do sposobów zapobiegania wystąpienia potencjalnych awarii instalacji należą:
  - procedura zapobiegania i postępowania w przypadku wystąpienia pożaru,
  - przeszkolenie pracowników w zakresie ppoż. i BHP,
  - wyposażenie zakładu w instalację ppoż. w postaci sieci hydrantów i sprzętu podręcznego,
  - utrzymywanie w należytym stanie instalacji technologicznych i zabezpieczających,
  - utrzymywanie w należytym stanie instalacji i urządzeń funkcjonalnych: sieci kanalizacyjnych, urządzeń energetycznych, grzewczych, sprzętu przeciwpożarowego,
  - wyposażenie instalacji w środki pochłaniające produkty ropopochodne (maty, poduszki, sorbenty), oraz substancje neutralizujące (diatomit, wapno, itp.),
  - utrzymywanie w sprawności środków transportu,
  - podnoszenie kwalifikacji i odpowiedzialności pracowników za stan obsługiwanych instalacji, środków transportu, itp.
3. W celu ograniczenia skutków awarii należy:
  - podjąć natychmiastową akcję ratunkową z wykorzystaniem podręcznego sprzętu i ustalonych procedur ewakuacji ludzi z miejsc zagrożonych,
  - w przypadku wybuchu – natychmiast odciąć dopływ mediów palnych,
  - w przypadku pożaru – natychmiast zabezpieczyć obiekty sąsiednie,
  - w przypadku wycieku – natychmiast przystąpić do neutralizacji środkami posiadanymi przez zakład.
4. W razie wystąpienia awarii przemysłowej mogącej powodować znaczne zanieczyszczenie środowiska należy bezzwłocznie powiadomić Państwową Straż Pożarną, Śląskiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Katowicach oraz Prezydenta Miasta Rybnika:
  - o okolicznościach awarii,
  - o niebezpiecznych substancjach związanych z awarią,
  - umożliwiające dokonanie oceny skutków awarii dla ludzi i środowiska,

- o podjętych działaniach ratunkowych, a także działaniach mających na celu ograniczenie skutków awarii i zapobieżenie jej powtórzeniu się,
- dokonywać stałej aktualizacji informacji, o których mowa powyżej, odpowiednio do zmiany sytuacji.

## **XII. Zobowiązuje się prowadzącego instalację do:**

1. Stosowania metod i sposobów prowadzenia instalacji określonych we wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego.
2. Prowadzenia gospodarki odpadami w sposób zapewniający ochronę życia i zdrowia ludzi oraz środowiska, w szczególności gospodarka odpadami nie może:
  - powodować zagrożenia dla wody, powietrza, gleby, roślin lub zwierząt,
  - powodować uciążliwości przez hałas lub zapach,
  - wywoływać niekorzystnych skutków dla terenów wiejskich lub miejsc o szczególnym znaczeniu, w tym kulturowym i przyrodniczym.
3. Archiwizowania danych dotyczących monitoringu środowiska i kontroli eksploatacji instalacji ustalonych w punkcie X decyzji.
4. Przekazywania Prezydentowi Miasta Rybnika i Śląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska wyników pomiarów, o których mowa w punkcie X niniejszego pozwolenia.
5. Przekazywania Marszałkowi Województwa Śląskiego rocznego sprawozdania o wytwarzanych odpadach i gospodarowaniu odpadami w terminie do dnia 15 marca za poprzedni rok kalendarzowy,
6. Przekazywania Prezydentowi Miasta Rybnika w terminie do końca lutego każdego roku, danych dotyczących udziału ciepła dostarczonego do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci gorącej wody, w produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle spalania paliw, wyrażonego w procentach.
7. Sporządzenia szczegółowego sprawozdania (raportu) obejmującego realizację ustaleń niniejszej decyzji – przed upływem 5 lat obowiązywania niniejszej decyzji.
8. Sporządzenia przeglądu ekologicznego instalacji w przypadku zmiany w najlepszych dostępnych technikach, pozwalających na znaczne zmniejszenie emisji bez powodowania nadmiernych kosztów lub gdy będzie to wynikać z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska.

## **XIII. Sposób postępowania w razie zakończenia eksploatacji instalacji.**

W przypadku zakończenia działalności, wszystkie obiekty i urządzenia instalacji zostaną zlikwidowane zgodnie z wymaganiami wynikającymi z przepisów prawa budowlanego. Teren instalacji po ich likwidacji winien być zagospodarowany według ustaleń dokonanych z organem samorządowym. W szczególności należy:

- 1) Sporządzić projekt likwidacji obiektów i urządzeń Elektrociepłowni Chwałowice uwzględniający (oprócz wymagań budowlanych i BHP) wymagania ochrony środowiska, głównie w odniesieniu do gospodarki odpadami. Rozbiórka instalacji w zakresie gospodarki odpadami powinna uwzględniać:
  - segregację i selekcję wytwarzanych odpadów,
  - bezpieczne, czasowe magazynowanie posegregowanych odpadów z ustaleniem sposobu i miejsc ich magazynowania,
  - przede wszystkim odzysk odpadów – unieszkodliwianie różnymi metodami może być projektowane jedynie w sytuacjach braku możliwości technicznej odzysku odpadów.
 Projekt rozbiórki winien również uwzględniać rewitalizację terenu po zlikwidowaniu instalacji.
- 2) Sporządzić raport końcowy o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko na terenie instalacji Elektrociepłownia Chwałowice.



#### **XIV. Sposoby ograniczania oddziaływań transgranicznego na środowisko**

Ze względu na lokalizację zakładu, wielkość instalacji i parametry emisji, jej eksploatacja w żadnych warunkach nie wywołuje transgranicznego przemieszczania się zanieczyszczeń w środowisku.

#### **XV. Termin ważności pozwolenia**

Pozwolenie wydaje się na czas nieoznaczony.

#### **XVI. Wygasa się:**

- Decyzję Prezydenta Miasta Rybnika z dnia 30 czerwca 2006 r. o znaku Ek I-7691/00002/04 orzekającą udzielić Kompanii Węglowej Oddział Zakład Elektrociepłowni, ul. Rymera 4, 44-270 Rybnik pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt w Elektrociepłowni Chwałowice w Rybniku, przy ul. 1 Maja 26, zmienioną decyzją Prezydenta Miasta Rybnika z dnia 11 grudnia 2013 r. o znaku Ek-I.6223.2.2013 oraz decyzją Prezydenta Miasta Rybnika z dnia 20 listopada 2014 r. o znaku Ek-I.6223.4.2014.

### **UZASADNIENIE**

Niniejsza decyzja została wydana na wniosek Kompanii Węglowej S.A. Oddział Zakład Elektrociepłowni z siedzibą w Rybniku, przy ul. Rymera 4 z dnia 19 października 2015 r. o znaku D/DKE/KL/239/2015 w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt w Elektrociepłowni Chwałowice w Rybniku, przy ul. 1 Maja 26, uzupełnionego pismem z dnia 19 listopada 2015 r. o znaku D/DKE/KL/310/2015 w sprawie ujednolicenia tekstu pozwolenia i wydania nowego pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW w Elektrociepłowni Chwałowice, z jednoczesnym wygaszeniem dotychczasowego pozwolenia.

Do wniosku prowadzący instalację przedłożył opracowanie pn. „Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego i wydanie treści decyzji jednolitej dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW w Elektrociepłowni Chwałowice” opracowany przez firmę Viridis z Opola, a także „Raport początkowy o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko na terenie instalacji Elektrociepłowni Chwałowice w Rybniku” wykonany przez Główny Instytut Górnictwa z Katowic.

Informacja o wniosku umieszczona została w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 527/2015.

Wniosek przedłożony został w dwóch egzemplarzach wraz z zapisem w wersji elektronicznej na informatycznym nośniku danych. Do wniosku prowadzący instalację przedłożył potwierdzenie przekazania opłaty rejestracyjnej w wysokości 1957,60 zł na konto Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie oraz uiszczenia opłaty skarbowej w wysokości 1005,50 zł.

Zgodnie z art. 209 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U. 2013 r., poz. 1232 ze zm.), zwanej dalej ustawą Prawo ochrony środowiska, wersja elektroniczna wniosku została przesłana Ministrowi Środowiska przy piśmie z dnia 4 listopada 2015 r. o znaku Ek-I.6223.6.2015.

W toku postępowania administracyjnego, dokumentacja została uzupełniona przy piśmie z dnia 19 listopada 2015 r. o znaku D/DKE/KL/310/2015 w związku z przeprowadzaną zmianą konfiguracji odprowadzania spalin z poszczególnych kotłów oraz uszczegółowieniem mocy źródeł.

Uzupełniona dokumentacja została przekazana Ministrowi Środowiska przy piśmie z dnia 23 listopada 2015 r. o znaku Ek-I.6223.6.2015.

Wniosek wraz z uzupełnieniem uwzględnia nowe warunki wprowadzania do powietrza zanieczyszczeń powstających w procesie spalania węgla kamiennego w kotłach parowych i wodnych za pośrednictwem trzech kominów - emitorów E-1, E-2 i E-3, zmiany w zakresie zdolności produkcyjnej instalacji oraz rozszerzenia listy wytwarzanych odpadów o nowe rodzaje i ilości przewidzianych do wytwarzania w ramach działalności instalacji.



Organ - Prezydent Miasta Rybnika obwieszczeniem z dnia 19 listopada 2015 r. o znaku Ek-I.6223.6.2015 ogłosił o zamieszczeniu danych o wniosku Kompanii Węglowej S.A. Oddział Zakład Elektrociepłowni z siedzibą w Rybniku, przy ul. Rymera 4 w publicznie dostępnym wykazie, a także o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 21 dni, tj. od dnia 20 listopada 2015 r. do 10 grudnia 2015 r. Obwieszczenie o powyższym zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń w gmachu Urzędu Miasta Rybnika, na stronie internetowej Miasta oraz w pobliżu lokalizacji inwestycji. W ustawowym terminie nie wniesiono uwag i wniosków w przedmiotowej sprawie.

Prowadzący postępowanie administracyjne Prezydent Miasta Rybnika stwierdził, że wniosek wraz z uzupełnieniem spełnia wymagania określone w art. 208 ustawy – Prawo ochrony środowiska i stanowi podstawę do wydania niniejszego pozwolenia.

Elektrociepłownia Chwałowice wytwarza ciepło oraz energię elektryczną podczas spalania paliw w kotłach o mocy nominalnej ponad 50 MW. Zgodnie z pkt 1 ppkt 1) załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. 2014 poz. 1169) instalacja do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego.

Jednocześnie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) instalacja kwalifikuje się jako elektrociepłownia, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy ich nominalnym obciążeniu, nie mniejszej niż 10 MW; przy czym przez paliwo rozumie się paliwo w rozumieniu przepisów o standardach emisyjnych z instalacji.

Zgodnie z art. 378 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, dla przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, organem właściwym do wydania pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza jest starosta. W rozumieniu art. 3 pkt 35 ww. ustawy przez starostę rozumie się także prezydenta miasta na prawach powiatu, wobec czego zgodnie z art. 92 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 5 czerwca 1998 r. o samorządzie powiatowym (tekst jednolity Dz. U. 2015 r., poz. 1445) organem ochrony środowiska właściwym do wydania przedmiotowego pozwolenia jest Prezydent Miasta Rybnika.

Elektrociepłownia Chwałowice jest przedsiębiorstwem wytwarzającym, przesyłającym i dystrybuującym ciepło oraz energię elektryczną. W ramach działalności podstawowej Elektrociepłownia Chwałowice prowadzi działania pomocnicze polegające na: poborze i uzdatnianiu wody, oczyszczaniu odprowadzanych do powietrza spalin, podczyszczaniu ścieków przemysłowych, utrzymaniu linii przesyłowej energii energetycznej, utrzymaniu rurociągów do przesyłu ciepła i ciepłej wody oraz działalność dodatkową polegającą na wytwarzaniu sprężonego powietrza dla KWK Chwałowice. Działalność ta łączy się z emisją zanieczyszczeń do powietrza, emisją hałasu, emisją promieniowania elektromagnetycznego, wytwarzaniem odpadów, odprowadzaniem ścieków przemysłowych i sanitarnych do kanalizacji innego podmiotu.

Zgodnie z art. 202 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska w punkcie IV zostały określone warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii z instalacji IPPC, na zasadach określonych dla pozwoleń na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza oraz wytwarzanie odpadów, o których mowa w art. 181 ust. 1 pkt 2 i 4 oraz wielkość emisji hałasu zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 6 ww. ustawy.

Dla źródeł spalania paliw nie zostały opublikowane w Dzienniku Urzędowym UE konkluzje BAT, wobec czego dla źródeł spalania paliw eksploatowanych na terenie Elektrociepłowni Chwałowice zastosowanie mają standardy emisyjne określone w rozporządzeniu 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).

Ponadto, w związku ze zmianą konfiguracji odprowadzania zanieczyszczeń trzema emitarami, dla źródeł spalania paliw Elektrociepłowni Chwałowice ma zastosowanie pierwsza zasada łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 1) ustawy Prawo ochrony środowiska, zgodnie z którą źródłem spalania paliw jest zespół dwóch lub większej liczby źródeł spalania paliw w przypadku gdy gazy odlotowe z tych źródeł spalania paliw są odprowadzane do powietrza przez wspólny komin i całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW; w takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części.

Określona całkowita nominalna moc cieplna w paliwie ze źródeł spalania paliw Elektrociepłowni Chwałowice (stanowiąca sumę mocy kotłów do niego podłączonych) jest nie mniejsza niż 50 MW i dla emitorów E-1, E-2 i E-3 wynosi odpowiednio: 68,34 MW, 82,22 MW oraz 81,60 MW. Dla tak określonych źródeł spalania paliw wielkość obowiązujących w terminie do 31.12.2015 r. standardów emisyjnych ustalono zgodnie z przepisami § 7 ust. 1 i § 6 ust. 2 oraz załącznikiem nr 2 do 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).

Zgodnie z przedłożoną przez prowadzącego instalację w dniu 29 maja 2015 r. o znaku D/DKE/KL/153/2015 deklaracją objęcia źródeł spalania paliw derogacją ciepłowniczą, o której mowa w art. 146b ustawy Prawo ochrony środowiska, całkowita nominalna moc cieplna w paliwie, ustalona z uwzględnieniem pierwszej zasady łączenia źródeł jest nie mniejsza niż 50 MW i nie większa niż 200 MW. Jednocześnie co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w ww. źródłach stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci gorącej wody. Wobec czego instalacja Elektrociepłowni Chwałowice IPPC w okresie od 01.01.2016 r. do 31.12.2022 r. korzystać będzie z derogacji ciepłowniczej.

W okresie tym obowiązywać będą wielkości dopuszczalnej emisji tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

Od 01.01.2023 r. dla ww. źródeł spalania obowiązywać będą standardy emisyjne ustalone zgodnie z przepisami § 7 ust. 1 i § 6 ust. 2 oraz załącznikiem nr 2 do 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), przy czym standard emisyjny dla tlenków azotu został określony w oparciu o objaśnienie nr 4 do tabeli 4, załącznika nr 1 do ww. rozporządzenia.

Dopuszczalne wielkości emisji rocznych zanieczyszczeń do powietrza z instalacji IPPC określone zostały na poziomie dotychczasowego pozwolenia, przy czym uwzględniono emisje pyłu PM<sub>2,5</sub> do powietrza, która nie była dotychczas ujęta decyzją.

W punkcie IV.2. niniejszego pozwolenia zostały określone dopuszczalne ilości poszczególnych rodzajów wytwarzanych odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne oraz sposób magazynowania i sposób dalszego gospodarowania odpadami z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku lub unieszkodliwiania odpadów. Zgodnie z wnioskiem prowadzącego instalację w treści decyzji ujęto nowe rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do wytwarzania w ramach działania instalacji IPPC, zakwalifikowanych zgodnie z katalogiem odpadów jako 13 01 05\* - emulsje olejowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych, 16 06 02\* - baterie i akumulatory niklowo-kadmowe, 16 06 04 - baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03), 16 06 05 - inne baterie i akumulatory, 17 01 01 - odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów, 17 01 03 - odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia oraz 17 02 02 - szkło.

Gospodarka odpadami na terenie Elektrociepłowni Chwałowice prowadzona jest zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2013 r., poz. 21 ze zm.). W wyniku prowadzonej działalności wytwarzane będą odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne. Odpady magazynowane są na terenie, do którego Kompania Węglowa S.A. Oddział Zakład Elektrociepłowni – Elektrociepłownia Chwałowice posiada tytuł prawny. Odpady magazynowane są w sposób uporządkowany, selektywnie, na utwardzonych powierzchniach, zabezpieczone przed dostępem osób niepowołanych. Miejsca gromadzenia odpadów są oznaczone i gwarantują ochronę środowiska. Odpady niebezpieczne magazynowane są w zamykanych, metalowych pojemnikach na betonowym podłożu. W zakładzie przestrzegane są następujące zasady: odpady przeznaczone do składowania są magazynowane jedynie w celu zebrania odpowiedniej ilości tych odpadów do transportu na składowisko odpadów, nie dłużej jednak niż przez okres 1 roku, odpady przeznaczone do odzysku lub unieszkodliwiania, z wyjątkiem składowania, są magazynowane, nie dłużej niż 3 lata, odbiór wszystkich odpadów prowadzony jest przez podmioty posiadające odpowiednie zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie gospodarowania odpadami, prowadzona jest ewidencja odpadów w postaci kart ewidencji odpadu i karty przekazania odpadu, dla każdego odpadu oddzielnie.

Zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 6 ustawy – Prawo ochrony środowiska W punkcie IV.3. niniejszego pozwolenia, ustalono dopuszczalny poziom emisji hałasu wyznaczony dopuszczalnymi poziomami hałasu poza zakładem, wyrażonymi wskaźnikami hałasu LAeq D i LAeq N, w odniesieniu do

rodzajów terenów zabudowy mieszkaniowo-usługowej, objętych ochroną akustyczną, które znajdują się w zasięgu oddziaływania zakładu oraz rozkład czasu pracy źródeł w ciągu doby. Przedstawione obliczenia poziomu hałasu w punktach obserwacyjnych wskazują że standard jakości środowiska w zakresie klimatu akustycznego w odniesieniu do obszarów dla których został ustanowiony na mocy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120, poz. 826 ze zm.) zostanie dotrzymany. Prowadzący instalację zobowiązany jest do dotrzymywania równoważnego poziomu dźwięku określonego w w/w rozporządzeniu.

Z uwagi na przepis art. 202 ust. 1 i 6 ustawy Prawo ochrony środowiska stanowiący, że w pozwoleniu zintegrowanym określa się warunki poboru wód powierzchniowych, jeżeli wody te są pobierane wyłącznie na potrzeby instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, w niniejszym pozwoleniu nie określono warunków poboru wód powierzchniowych dla instalacji Elektrociepłowni Chwałowice. Z związku z poborem wód przez Elektrociepłownię Chwałowice dla potrzeb własnych, tj. uzupełnienia obiegu ciepłowniczego kotłów parowych i wodnych oraz sprzedaży KWK „Chwałowice” i odbiorcom zewnętrznym, warunki poboru wody regulowane są odrębnym pozwoleniem wodnoprawnym. Zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 8 ustawy Prawo ochrony środowiska w niniejszym pozwoleniu określono ilość wykorzystywanej wody.

Na podstawie art. 211 ust. 6 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska określono ilość, stan i skład ścieków przemysłowych z uwagi na wprowadzanie ścieków z terenu Elektrociepłowni Chwałowice zbiorczym kolektorem do sieci kanalizacji Kompanii Węglowej S.A. Oddział KWK Chwałowice zgodnie z odrębnym pozwoleniem wodnoprawnym. Porównanie składu chemicznego ścieków przemysłowych z Elektrociepłowni Chwałowice z wartościami dopuszczalnymi zawartymi w pozwoleniu nie wykazuje przekroczeń dopuszczalnych wartości wskaźników stężeń w monitorowanych ściekach.

W punkcie V określono informacje wynikające z przepisów odrębnych, które prowadzący zobowiązany jest spełnić.

W punkcie VI decyzji określono wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych. Elektrociepłownia Chwałowice w ramach działalności podstawowej, którą jest wytwarzanie ciepła oraz energii elektrycznej podczas spalania paliw w kotłach o mocy nominalnej ponad 50 MW, stosuje substancje powodujące ryzyko, rozumiane jako substancje stwarzające zagrożenie i mieszaniny stwarzające zagrożenie, należące co najmniej do jednej z klas zagrożenia wymienionych w częściach 2–5 załącznika I do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1272/2008 z dnia 16 grudnia 2008 r. w sprawie klasyfikacji, oznakowania i pakowania substancji i mieszanin, zmieniającego i uchylającego dyrektywę 67/548/EWG i 1999/45/WE oraz zmieniającego rozporządzenie (WE) nr 1907/2006 (Dz. Urz. UE L 353 z 31.12.2008, str. 1, ze zm.).

W wyniku analizy ryzyka wykazano, że w instalacji Elektrociepłowni Chwałowice stosowany jest olej elektroizolacyjny, jako istotna substancja powodująca ryzyko. Zidentyfikowano też stanowiska transformatorów Nr 1 i Nr 2 na terenie rozdzielni 110 kV jako miejsca, gdzie możliwe jest rzeczywiste zanieczyszczenie środowiska. Przeprowadzone badania zawartości oleju mineralnego w gruncie terenu rozdzielni nie wykazały występowania zanieczyszczenia. Stwierdzone zawartości oleju mineralnego są wielokrotnie niższe od wartości dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 września 2002 r. w sprawie standardów jakości gleby oraz standardów jakości ziemi (Dz.U. Nr 165, poz. 1359). Ponadto praktycznie wyeliminowano możliwość zanieczyszczenia wód podziemnych olejem. Utwory czwartorzędu terenu Elektrociepłowni Chwałowice prawdopodobnie odwodnione są do znacznej głębokości (lub całkowicie) na skutek drenującego oddziaływania pobliskich szybów KWK Chwałowice. Wykonanymi wierceniami nie stwierdzono występowania jakichkolwiek przejawów obecności wód podziemnych do głębokości 2,5 m ppt. Ponadto w rejonie elektrociepłowni nie wyznaczono użytkowego poziomu wód podziemnych. W przypadku awarii transformatora zaistniałej przy niekorzystnych warunkach zanieczyszczone wody opadowe i roztopowe mogą spłynąć poza teren rozdzielni do najbliższej studzienki ściekowej znajdującej się przy ulicy Przewozowej i następnie do systemu kanalizacji, co wyklucza możliwość zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego Elektrociepłowni Chwałowice.

Teren Elektrociepłowni Chwałowice nie znajduje się pod wpływem innych źródeł zanieczyszczeń mogących powodować zanieczyszczenie środowiska gruntowo-wodnego substancjami powodującymi ryzyko analizowanymi w raporcie początkowym. Uzyskane wyniki reprezentują zatem „bazową” zawartość oleju w gruncie i mogą być wykorzystane jako wartości porównawcze na etapie sporządzania raportu końcowego.



Potencjalnymi stanami eksploatacji instalacji odbiegającymi od warunków normalnych są rozruchy oraz zatrzymanie pracy instalacji. W punkcie VII określono maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych w przypadku rozruchu i zatrzymania instalacji oraz sposób postępowania w przypadku awarii urządzeń ochronnych kotłów.

W punkcie VIII decyzji określono sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości, oraz wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych. Przyjęte rozwiązania techniczno-technologiczne pozwalają na zminimalizowanie wpływu na środowisko oraz osiągnięcie wymaganego stopnia ochrony środowiska jako całości.

W punkcie IX niniejszej decyzji określono sposoby efektywnego wykorzystania energii w instalacji, a w punkcie X określono monitoring procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji oraz sposób i częstotliwość przekazywania wyników pomiaru, w tym obowiązek wykonywania okresowych pomiarów wielkości emisji wprowadzanej do powietrza, emisji hałasu oraz jakości gleby i ziemi i procesów technologicznych. W związku z wytwarzanymi odpadami zobowiązano prowadzącego instalację do jakościowej i ilościowej ewidencji odpadów, a także przekazywania rocznego sprawozdania o wytwarzanych odpadach i gospodarowaniu odpadami marszałkowi województwa.

Zakład nie został zakwalifikowany jako zakład o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. W związku z tym, w punkcie XI niniejszej decyzji określono sposoby zapobiegania występowaniu awarii oraz wymóg informowania o wystąpieniu awarii.

W punkcie XII niniejszego pozwolenia określono obowiązki prowadzącego instalację w zakresie przekazywania do właściwym organom ochrony środowiska wyników pomiarów, sprawozdań i danych, o których mowa w punkcie X, a także archiwizowania danych dotyczących monitoringu środowiska i kontroli eksploatacji instalacji.

W punkcie XIII pozwolenia określono sposób postępowania w razie zakończenia eksploatacji instalacji. W przypadku zakończenia działalności, wszystkie obiekty i urządzenia instalacji winny być zlikwidowane zgodnie z wymaganiami wynikającymi z przepisów prawa budowlanego. Prowadzący instalację zobowiązany jest zobligowany zostać również do sporządzenia raportu końcowego o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko na terenie instalacji Elektrociepłownia Chwałowice.

Z uwagi na brak oddziaływania transgranicznego przedmiotowej instalacji na środowisko w punkcie XVI nie określono sposobów ograniczania tych oddziaływań na podstawie art. 211 ust. 6 pkt 5 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Analizując wskazane powyżej okoliczności, w szczególności w zakresie emisji do środowiska oraz spełnienia wymagań dokumentów referencyjnych ustalono, że zachowane będą standardy jakości środowiska oraz spełnione wymogi wynikające z najlepszych dostępnych technik (BAT), o których mowa w art. 204 ust.1, w związku z art. 207 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Organ prowadzący postępowanie stwierdza, że przedmiotowa instalacja zlokalizowana na terenie Elektrociepłowni Chwałowice spełnia wymogi prawne niezbędne do udzielenia pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW.

Po zebraniu wszystkich wymaganych dokumentów w przedmiotowej sprawie, zgodnie z art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz.U. z 2013 r., poz. 267 z późniejszymi zmianami), z uwagi na zakończenie postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie, pismem z dnia 11 grudnia 2015 o znaku Ek-I.6223.6.2015 organ prowadzący postępowanie, tj. Prezydent Miasta Rybnika zwrócił się do strony postępowania o wypowiedzenie się, w terminie 3 dni, co do zebranych dowodów i materiałów, oraz zgłoszonych żądań w przedmiotowej sprawie.

W ustawowym terminie strona skorzystała z powyższej możliwości i w piśmie z dnia 15 grudnia 2015 r. (data wpływu do Urzędu: 16 grudnia 2015 r.) złożyła oświadczenie, że nie będzie wnosić żadnych wniosków i uwag w sprawie.

Termin ważności pozwolenia został ustalony na czas nieoznaczony.

Niemniej, zgodnie z art. 216 ust. 2 i w świetle art. 195 ustawy – Prawo ochrony środowiska, w przypadkach zmian w najlepszych dostępnych technikach, pozwalających na znaczne zmniejszenie wielkości emisji bez powodowania nadmiernych kosztów, lub gdy będzie to wynikało z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska, pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.

## Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Katowicach za pośrednictwem Prezydenta Miasta Rybnika w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji stronie (art. 127 § 2 i art. 129 § 1 i 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Uiszczono opłatę skarbową za wydanie pozwolenia zintegrowanego w kwocie 1005,5 zł oraz 34 zł za złożone pełnomocnictwa (dowód wpłaty: przelew bankowy z dnia 25.09.2015 r.)



z up. PREZYDENTA MIASTA

Jarosław Kuźnik  
Naczelnik Wydziału Ekologii

Potrądzono odbiór  
16.12.2015r.  
Leczek Urzędniczy

### Otrzymuje:

Kompania Węglowa S.A Oddział Zakład Elektrociepłowni, ul. Rymera 4, 44-270 Rybnik

### Do wiadomości:

1. Śląski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Katowicach  
ul. Wita Stwosza 2, 40-036 Katowice
2. Ministerstwo Środowiska  
Departament Ochrony Środowiska  
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa.