

OŚR.6223.25.2020

Decyzja
(pozwolenie zintegrowane)

Na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2020 r. poz. 256 z późn. zmianami);
- art. 180, art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1 w związku z art. 378 ust. 1, art. 184 ust. 1, art. 201 ust. 1, art. 202 ust. 1 i 4, art. 211 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 z późn. zmianami);
- ust. 1 pkt 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. z 2014 r. poz. 1169);

po rozpatrzeniu wniosku spółki ZARMEN GPP sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy ulicy Chłodnej 51, z dnia 06 listopada 2020 r. wraz z późniejszymi uzupełnieniami oraz po przeprowadzeniu postępowania kompensacyjnego

orzekam

udzielam spółce ZARMEN GPP sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy ulicy Chłodnej 51 pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu instalacji, nie mniejszej niż 50 MW (95,4 MW), zlokalizowanej w Częstochowie przy ulicy Odlewników 20

I. Określam oznaczenie i dane prowadzącego instalację oraz położenie instalacji:

1. Oznaczenie prowadzącego instalację: ZARMEN GPP spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie przy ulicy Chłodnej 51.
2. Numer identyfikacji podatkowej (NIP) oraz numer REGON prowadzącego instalację (posiadacza odpadów):

NIP: 5272737415

REGON: 361605048

3. Adres i położenie instalacji:

3.1. Adres instalacji: ul. Odlewników 20 w Częstochowie.

3.2. Położenie instalacji:

- obiekty budowlane zakładu położone są na terenie działek o numerach ewidencyjnych: 2/660, 2/706 obręb 302;
- przewody energetyczne ze stacji wyprowadzania mocy do punktu przyłączeniowego do ogólnej sieci elektroenergetycznej ułożone są na terenie działek: 2/31, 2/707 obręb 302 oraz 107/16 obręb 221.

II. Określam rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom.

1. Głównymi celami funkcjonowania bloku energetycznego o mocy 30 MWe są:

- energetyczne wykorzystanie produkowanego przez Koksownię oczyszczonego gazu koksowniczego;
- produkcja pary technologicznej;
- produkcja energii elektrycznej na potrzeby bloku energetycznego;
- produkcja energii elektrycznej na potrzeby Koksowni.

Nadmiar energii elektrycznej jest oddawany do sieci elektroenergetycznej TAURON. Dystrybucja energii elektrycznej odbywa się poprzez stację wyprowadzania mocy.

2. W skład bloku energetycznego wchodzi:

- turbina parowa;
- dwa kotły parowe;
- komin wyposażony w dwa niezależne przewody spalinowe.

Kotły zasilane są gazem koksowniczym i wytwarzają parę świeżą dla napędu turbozespołu upustowo - kondensacyjnego. Oczyszczony gaz koksowniczy wytwarzany jest przez Koksownię Częstochowa Nowa sp. z o.o. Upust regulowany turbozespołu może być wykorzystywany w celu zapewnienia pary związanej z technologią produkcji koksu i oczyszczania gazu.

2.1. Instalacja do spalania paliw.

Zdolność produkcyjna instalacji jest równa 29,55 MWe (maksymalnie 236 400 MWh/rok) energii elektrycznej oraz 108,3 Mg/h (maksymalnie 866 400 Mg/rok) pary technologicznej. Głównymi elementami układu technologicznego bloku energetycznego są dwa kotły parowe, turbina parowa napędzająca generator elektryczny, układy chłodzenia i uzdatniania wody. Każdy kocioł wyposażony jest w dwa niskoemisyjne palniki gazowe zasilane gazem koksowniczym. Do palników doprowadzony jest azot, który służy jako gaz obojętny do wypychania paliwa z rurociągu w razie konieczności.

Dane kotłów (sumaryczne dla obu urządzeń):

- wydajność nominalna (dla 20 000 Nm³_{gazu}/h) – około 108,3 Mg_{pary}/h;
- wydajność minimalna – około 28 Mg_{pary}/h;
- ciśnienie pary na wylocie z kotła – około 6,5 MPa;
- zapotrzebowanie na parę technologiczną – do 10 Mg/h;
- parametry pary technologicznej (ciśnienie, temperatura) – p = 0,95 MPa; t = 280°C;
- temperatura pary na wylocie z kotła (dla wydajności nominalnej) – około 490°C;
- temperatura wody zasilającej – około 105,0°C;
- sprawność obliczeniowa dla wydajności nominalnej – powyżej 94,0%.

Charakterystyka paliwa – oczyszczonego gazu koksowniczego:

- strumień gazu koksowniczego: 6 000 ÷ 20 000 Nm³/h;
- nominalna (średnia) wartość opałowa gazu koksowniczego: 17 172 kJ/Nm³;
- moc cieplna w paliwie dla wydajności nominalnej instalacji: około 95,4 MW (47,7 MW dla jednego kotła).

Moc cieplna w wysokości 95,4 MW oznacza nominalną moc cieplną w paliwie dla dwóch kotłów, która jest możliwa do uzyskania przy spalaniu 20 000 Nm³/h gazu koksowniczego przy jego nominalnej wartości opałowej.

Dane powietrza i spalin:

- ilość spalin na wylocie z obu kotłów (nominalna/minimalna) – 113 600/34 000 Nm³/h;
- temperatura spalin wylotowych (nominalna): 130°C.

2.2. Emitor.

Emitor (komin) instalacji stalowy wyposażony w dwa wewnętrzne niezależne przewody spalinowe. Emitor pełni również funkcję ochrony odgromowej.

Dane techniczne:

- wysokość: 50 m;
- maksymalna temperatura spalin: 150°C;
- nominalna temperatura spalin: 130°C;
- minimalna temperatura spalin: 110°C.

2.3. Turbina parowa kondensacyjna z generatorem synchronicznym.

Turbozespół upustowo - kondensacyjny wykorzystuje parę świeżą, produkowaną w kotłach. Czynnik przesyłany jest z kotłów do turbiny układem rurociągów pary świeżej. Upust regulowany turbozespołu wykorzystywany może być dla zapewnienia pary związanej z technologią produkcji koksu i oczyszczania gazu. Para nie wykorzystana na cele technologiczne lub ewentualne ciepłownicze, podawana będzie do skraplacza. Kondensat przepływa przez kolejne elementy układu regeneracji aż do kolumny odgazowania i dalej do zbiornika wody zasilającej.

Moc turbiny wynosi 30MW_e.

2.4. Generator synchroniczny prądu zmiennego.

Trójfazowy generator synchroniczny wyposażony będzie w chłodnicę powietrzno - wodną, statyczny układ wzbudzenia, układ automatycznej i ręcznej regulacji napięcia.

Parametry generatora:

- moc zaciskowa: 31,5 MVA (15 kV, 50 Hz);
- współczynnik mocy: 0,85.

3. Instalacje pomocnicze.

3.1. Chłodnia wentylatorowa.

W obiegu wody stosowana jest chłodnia wentylatorowa z przepływem przeciwbieżnym ze zbiornikami wykonanymi jako żelbetowe, monolityczne.

Dane techniczne chłodni:

- ilość celi chłodni: 3 × 1;
- moc chłodniowa: 60,5 MW (3 × 20,16 MW);
- ilość wody: 6 500 m³/h (3 × 2 167 m³/h).

3.2. Zbiorniki wody zdeminiaralizowanej.

Zbiorniki ze stali nierdzewnej, wewnątrz zbiornika odizolowane od atmosfery zewnętrznej celem ochrony jakości magazynowanej wody. Na króćcach oddechowych zabudowane będą absorbery CO₂ a na przelewie zamknięcie hydrauliczne. Woda ze zbiornika dostarczana jest do poszczególnych punktów odbioru przez pompownię zlokalizowaną wewnątrz budynku stacji uzdatniania wody.

3.3. Stacja uzdatniania wody.

Dla zamkniętego obiegu chłodzącego woda surowa jest pobierana z istniejącej na terenie Koksowni sieci wody przemysłowej. Woda z tej sieci charakteryzuje się podwyższoną zawartością zanieczyszczeń biologicznych i organicznych oraz okresowo występującą podwyższoną zawartością siarczanów. Woda przemysłowa wykorzystywana jest także do celów utrzymania czystości na terenie Zakładu oraz do celów przeciwpożarowych.

Dla potrzeb obiegu parowo - wodnego woda surowa jest pobierana z istniejącej sieci wodociągowej wody pitnej. Przed wprowadzeniem do obiegu woda jest poddawana uzdatnianiu w przewidzianej do tego instalacji.

Woda pitna służy również do celów socjalno - bytowych oraz do utrzymania czystości pomieszczeń.

W stacji uzdatniania wody chłodzącej prowadzone są procesy:

- dozowania ozonu do wody surowej, celem redukcji zanieczyszczeń biologicznych (ozon wytwarzany z powietrza atmosferycznego w przeznaczonym do tego celu węźle technologicznym);
- filtracji na grawitacyjnych filtrach żwirowych, dla redukcji zawartości zawiesiny;
- magazynowania wody uzdatnionej w zbiorniku buforowym o pojemności 200 m³.

Dla prawidłowego funkcjonowania obiegu chłodzącego konieczne jest prowadzenie stałej korekty chemicznej wody obiegowej. Instalacja do korygowania parametrów wody obiegowej jest zautomatyzowana, wyposażona w zbiorniki i dozowniki odczynników. Instalacja ta dozuje antyskalanty zapobiegające wytrącaniu się trwałych osadów, biocydy, inhibitory korozji i regulatory odczynu.

W stacji uzdatniania wody kotłowej prowadzone są procesy:

- filtracja na filtrach żwirowych ciśnieniowych;
- zmiękczenie na wymiennikach kationitowych silnie kwaśnych sodowych;
- demineralizacja wstępna w węźle odwróconej osmozy;
- odgazowanie membranowe,
- demineralizacja pełna w węźle elektrodejonizacji;
- magazynowanie wody zdemineralizowanej w zbiorniku o pojemności 200 m³.

Dane ogólne:

- maksymalne uzupełnianie strat wody kotłowej 20 m³/h;
- maksymalne uzupełnianie strat wody chłodzącej 200 m³/h.

3.4. Stacja wyprowadzenia mocy.

Energia elektryczna z generatora jest wyprowadzana trójfazową linią kablową poprzez rozdzielnię 15 kV zlokalizowaną w wydzielonej części maszynowni. Z rozdzielni 15 kV energia jest przesyłana siecią do odpowiednich sekcji węzła elektroenergetycznego - stacji wyprowadzenia mocy 110/15 kV, gdzie jest transformowana na napięcie 110kV. W stacji, na zewnątrz budynku, zainstalowany jest transformator olejowy o napięciu 110/15 kV i mocy 31,5 MVA.

Stacja 110/15 kV połączona jest z głównym punktem zasilania sieci elektroenergetycznej za pomocą linii kablowych podziemnych 110 kV.

3.5. Sieci infrastruktury.

- sieć sprężonego powietrza. Sprężone powietrze technologiczne i sterujące dla potrzeb instalacji bloku jest doprowadzane z istniejącej na terenie zakładu stacji produkcji i uzdatniania powietrza. Powietrze rozprowadzane jest rurociągami prowadzonymi nad powierzchnią terenu po estakadzie;
- instalacja sprężonego azotu. Sprężony azot wykorzystywany jest do przedmuchiwania i wypierania gazu koksowniczego lub powietrza z poszczególnych części instalacji zasilania w paliwo. Źródłem azotu dla instalacji są butle;
- sieć wody pitnej. Sieć zaopatrywana w wodę przez Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Okręgu Częstochowskiego S.A. Sieć wody pitnej jest wykorzystywana do zaopatrywania Zakładu w wodę do celów socjalno - bytowych. Z tej sieci pobierana jest woda wykorzystywana w obiegu kotłowym;
- sieć wody przemysłowej. Sieć napełniana przez Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Okręgu Częstochowskiego S.A. Woda pobierana z tej sieci stosowana jest w zamkniętym obiegu chłodzącym, do celów przeciwpożarowych oraz do utrzymania czystości na terenie Zakładu;
- sieć wody przeciwpożarowej;

- sieć kanalizacji sanitarnej. Do kanalizacji sanitarnej odprowadzane są ścieki bytowe;
- sieć kanalizacji deszczowej. Do kanalizacji deszczowej odprowadzane są wody opadowe z dachów budynków oraz z dróg wewnętrznych i placów na terenie Zakładu. Wody opadowe odprowadzane są następnie do ogólnospławnej zakładowej kanalizacji deszczowo - przemysłowej, następnie do ogólnospławnej kanalizacji deszczowo - przemysłowej, eksploatowanej przez Koksownię Częstochowa Nowa sp. z o.o., a za jej pośrednictwem - do miejskiej kanalizacji sanitarnej;
- zakładowa kanalizacja deszczowo - przemysłowa. Kanalizacja odprowadza ścieki przemysłowe wraz z wodami opadowymi do kanalizacji deszczowo - przemysłowej, eksploatowanej przez Koksownię, a następnie do miejskiej kanalizacji sanitarnej. Do sieci tej trafiają następujące strumienie ścieków przemysłowych: odsoliny z chłodni wentylatorowej, ścieki z płukania filtrów żwirowych grawitacyjnych z uzdatniania wody do obiegu chłodzenia, ścieki z mycia posadzek;
- kanalizacja przemysłowa. Kanalizacja odprowadza ścieki przemysłowe do kanalizacji Koksowni, ścieki te są następnie oczyszczane wspólnie ze ściekami z Koksowni w Biologicznej Oczyszczalni Ścieków Koksowni. Do kanalizacji przemysłowej i do oczyszczalni trafiają następujące strumienie ścieków: ścieki z instalacji odwróconej osmozy, ścieki z regeneracji wymienników jonowych, ścieki z płukania filtrów żwirowych ciśnieniowych z uzdatniania wody kotłowej. Oczyszczane w Biologicznej Oczyszczalni Ścieków Koksowni ścieki przemysłowe wykorzystywane są w procesach technologicznych prowadzonych przez Koksownię oraz kierowane do sieci wodociągowej wody przemysłowej;
- sieć elektroenergetyczna;
- sieć gazu koksowniczego;
- rurociąg wody chłodzącej;
- sieć pary kotłowej.

4. Wielkość zużycia surowców, paliw, wody oraz energii.

4.1. Energia elektryczna oraz substancje inne niż niebezpieczne.

Nazwa	Wielkość zużycia (ilość maksymalna)
Energia elektryczna	16 000 MWh/rok
Para technologiczna	80 000 Mg/rok
Zużycie wody do uzupełniania obiegu parowo - wodnego	160 000 m ³ /rok
Zużycie wody do uzupełniania obiegu chłodzenia	1 040 000 m ³ /rok
Antyskalanty, inhibitory korozji, regulatory pH ¹⁾	0,396 Mg/rok
Biocydy ²⁾	0,18 Mg/rok

Objaśnienia:

¹⁾ W postaci jednego preparatu, do uruchomienia instalacji potrzebne jest jednorazowo 80,1 Mg, wartość w tabeli wynika z konieczności uzupełniania preparatu w obiegu.

²⁾ Do uruchomienia instalacji potrzebne jest jednorazowo 10,4 Mg, wartość w tabeli to zużycie wynikające z konieczności uzupełniania środka w obiegu.

4.2. Substancje niebezpieczne.

Nazwa	Wielkość zużycia (ilość maksymalna)
Gaz koksowniczy	160 000 000 Nm ³ /rok
Sól w tabletkach ¹⁾	112 Mg/rok

Objaśnienia:

¹⁾ Chlorek sodu, żelazocyjanek potasu (do 0,003%) jako substancja przeciwdziałająca zbrylaniu.

III. Określam warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w związku z funkcjonowaniem instalacji.

1. Warunki dotyczące wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

1.1. Parametry emitora.

oznaczenie emitora	E1
typ emitora	stalowy, pionowy, dwuprzewodowy
wysokość emitora [m n.p.t.]	50
średnica zastępcza wewnętrzna [m]	1,95
minimalna prędkość wylotu gazów [m/s]	13,2
minimalna temperatura gazów [K] ¹⁾	403
wielkość przepływu gazów [m ³ /h]	113 600
źródło emisji	dwa kotły parowe opalane gazem koksowniczym
czas pracy źródła [h/rok] ²⁾	8000
współrzędne geograficzne emitora	N 50°47'26"; E 19°11'26"

Objaśnienia:

¹⁾ Wartość przyjęta we wniosku o wydanie pozwolenia jako dana wyjściowa do obliczeń rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu.

²⁾ Czas pracy źródła w normalnych warunkach eksploatacji.

1.2. Wielkości emisji z emitora E1 w trakcie normalnej pracy instalacji.

zanieczyszczenie	stężenie ¹⁾ uśrednione dla jednej godziny [mg/m ³]	stężenie ¹⁾ uśrednione dla jednej doby [mg/m ³]	stężenie ¹⁾ uśrednione dla roku [mg/m ³]
dutlenek siarki	400	300	150

zanieczyszczenie	stężenie¹⁾ uśrednione dla jednej godziny [mg/m³]	stężenie¹⁾ uśrednione dla jednej doby [mg/m³]	stężenie¹⁾ uśrednione dla roku [mg/m³]
tlenki azotu ²⁾	100	100	65
pył całkowity	5	4	2
tlenek węgla	100	-	35

zanieczyszczenie	emisja godzinowa [kg/h]	emisja średnia dobowa [kg/d]	emisja roczna [Mg/rok]
ditlenek siarki	45,44	817,9	149,3
tlenki azotu ²⁾	11,36	272,6	64,68
pył całkowity	0,568	10,91	1,99
tlenek węgla	11,36	-	34,83

Objaśnienia:

¹⁾ Stężenie odniesione do warunków umownych (znormalizowanych): temperatura 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, przy standardowej (referencyjnej) zawartości tlenu 3%.

²⁾ Suma tlenku azotu i ditlenku azotu w przeliczeniu na ditlenek azotu.

1.3. Rodzaje oraz ilości gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza emitorem E1 przypadające na jednostkę wykorzystywanego paliwa, a także na jednostkę wytwarzanej energii elektrycznej oraz pary w trakcie normalnej pracy instalacji.

maksymalna wielkość emisji¹⁾	ditlenek siarki	ditlenek azotu²⁾	pył całkowity	tlenek węgla
na jednostkę zużywanego gazu koksowniczego [kg/1 000 m ³ gazu]	2,272	0,568	0,028	0,568
na jednostkę produkowanej pary [kg/kg pary]	0,420	0,105	0,005	0,105
na jednostkę wytwarzanej energii elektrycznej [kg/MWh]	1,538	0,348	0,019	0,384

Objaśnienia:

¹⁾ Wielkości wynikające z zestawienia maksymalnej dopuszczalnej wielkości emisji w kg/h danego zanieczyszczenia z godzinowym zużyciem gazu koksowniczego oraz godzinową wielkością produkcji: pary i energii elektrycznej.

²⁾ Suma tlenku azotu oraz ditlenku azotu w przeliczeniu na ditlenek azotu.

średnia wielkość emisji¹⁾	ditlenek siarki	ditlenek azotu²⁾	pył całkowity	tlenek węgla
na jednostkę zużywanego gazu koksowniczego [kg/1 000 m ³ gazu]	0,933	0,404	0,012	0,218
na jednostkę produkowanej pary [kg/kg pary]	0,172	0,075	0,002	0,040
na jednostkę wytwarzanej energii elektrycznej [kg/MWh]	0,632	0,274	0,008	0,147

Objaśnienia:

¹⁾ Wielkości wynikające z zestawienia rocznej emisji danego zanieczyszczenia z instalacji z wielkością roczną: zużycia gazu koksowniczego, produkcji pary, produkcji energii elektrycznej.

²⁾ Suma tlenku azotu oraz ditlenku azotu w przeliczeniu na ditlenek azotu.

1.4. Wielkość emisji gazów i pyłów do powietrza w warunkach odbiegających od normalnych.

1.4.1. Czas pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.

Rodzaj pracy:	rozruch¹⁾	wyłączenie²⁾
czas trwania [h] ³⁾	2	1
czas trwania [h/rok] ⁴⁾	24	12

Objaśnienia:

¹⁾ Okres rozruchu pierwszego kotła.

²⁾ Okres wyłączania ostatniego (drugiego) wyłączanego kotła.

³⁾ Czas trwania pojedynczego rozruchu/wyłączenia.

⁴⁾ Łączny czas trwania rozruchów i wyłączeń w ciągu roku (przewidziano wyłączenie i ponowne uruchomienie instalacji z częstotliwością jeden raz w miesiącu).

Uwagi:

Kotły instalacji są uruchamiane oraz wyłączane w sposób sekwencyjny, jeden po drugim. Oznacza to, że najpierw następuje rozruch jednego kotła, a po jego uruchomieniu następuje rozruch drugiego. Odpowiednio w przypadku wyłączania, najpierw zostaje wyłączony jeden z działających kotłów, a dopiero potem drugi.

Łącznie czas trwania wyłączeń, rozruchów i przestojów w ciągu roku wyniesie nie mniej niż 760 godzin.

1.4.2. Parametry charakteryzujące pracę instalacji określające moment zakończenia rozruchu oraz moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji.

rodzaj pracy instalacji¹⁾	wartość progowa obciążenia określająca osiągnięcie określonego punktu pracy instalacji¹⁾	
koniec okresu rozruchu ²⁾	strumień paliwa [Nm ³ /h]	6 000
	moc cieplna kotła [MW]	28,6
	odsetek nominalnej wydajności cieplnej instalacji [%]	30
	produkcja pary [Mg/h]	32,5
	temperatura pary na wylocie z kotła [°C]	433
	moc elektryczna instalacji [MW _e]	7,5
	odsetek nominalnej mocy elektrycznej instalacji [%]	25
początek okresu wyłączenia ³⁾	strumień paliwa [Nm ³ /h]	4 500
	moc cieplna kotła [MW]	21,5
	odsetek nominalnej wydajności cieplnej instalacji [%]	22,5
	produkcja pary [Mg/h]	24,4
	temperatura pary na wylocie z kotła [°C]	411
	moc elektryczna instalacji [MW _e]	5,25
	odsetek nominalnej mocy elektrycznej instalacji [%]	17,5

Objaśnienia:

¹⁾ Rozruch i wyłączenie kotłów następują sekwencyjnie, to znaczy najpierw uruchamiany jest jeden kocioł, a następnie drugi, odpowiednio wyłączeniu ulega jeden kocioł, a potem rozpoczyna się wyłączenie drugiego kotła.

²⁾ Za punkt określający moment zakończenia rozruchu instalacji przyjmuje się moment, w którym pierwszy z kotłów osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania energii elektrycznej, a wytworzona energia cieplna może być bezpiecznie i niezawodnie dostarczana do sieci dystrybucji lub wykorzystywana bezpośrednio na lokalnym terenie przemysłowym.

³⁾ Za punkt określający początek okresu wyłączenia instalacji przyjmuje się moment osiągnięcia przez ostatni wyłączany kocioł minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania, od którego wytwarzana energia elektryczna nie jest już dostępna dla

sieci, a wytwarzana energia cieplna nie może już być bezpiecznie i niezawodnie dostarczana do sieci lub wykorzystywana bezpośrednio na lokalnym terenie przemysłowym.

1.4.3. Wielkości emisji z instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.

1.4.4. Rodzaje oraz ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z emitora E1 w trakcie rozruchu instalacji.

zanieczyszczenie	emisja¹⁾ dla czasu uśredniania 1 h [mg/m³]	emisja¹⁾ dla czasu uśredniania równego czasowi rozruchu (2 h) [mg/m³]	emisja dla czasu uśredniania równego 1 rok²⁾
ditlenek siarki	520	390	-
tlenki azotu ³⁾	150	150	-
pył całkowity	6	4,8	-
tlenek węgla	200	-	-

zanieczyszczenie	emisja [kg/h]	emisja [kg/rozruch]	emisja [Mg/rok]
ditlenek siarki	17,7	26,6	0,32
tlenki azotu ³⁾	5,1	10,2	0,12
pył całkowity	0,20	0,33	0,004
tlenek węgla	6,8	-	0,25

Objaśnienia:

¹⁾ stężenie odniesione do warunków umownych (znormalizowanych): temperatura 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, przy standardowej (referencyjnej) zawartości tlenu 3%.

²⁾ Nie określono emisji dla czasu uśredniania równego 1 rok, ponieważ czas trwania wyłączeń i rozruchów instalacji wynosi maksymalnie 36 godzin w ciągu roku.

³⁾ Suma tlenu azotu i ditlenku azotu w przeliczeniu na ditlenek azotu.

1.4.5. Rodzaje oraz ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z emitora E1 w trakcie wyłączenia instalacji.

zanieczyszczenie	emisja¹⁾ dla czasu uśredniania 1 h [mg/m³]	emisja¹⁾ dla czasu uśredniania równego czasowi wyłączenia (1 h) [mg/m³]	emisja²⁾ dla czasu uśredniania równego 1 rok
ditlenek siarki	520	520	-
tlenki azotu ³⁾	150	150	-
pył całkowity	6	6	-

zanieczyszczenie	emisja ¹⁾ dla czasu uśredniania 1 h [mg/m ³]	emisja ¹⁾ dla czasu uśredniania równego czasowi wyłączenia (1 h) [mg/m ³]	emisja ²⁾ dla czasu uśredniania równego 1 rok
tlenek węgla	200	200	-

zanieczyszczenie	emisja [kg/h]	emisja [kg/rozwzruszenie]	emisja [Mg/rok]
ditlenek siarki	13,3	13,3	0,16
tlenki azotu ³⁾	3,8	3,8	0,05
pył całkowity	0,15	0,15	0,002
tlenek węgla	5,1	5,1	0,06

Uwaga:

¹⁾ Stężenie odniesione do warunków umownych (znormalizowanych): temperatura 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, przy standardowej (referencyjnej) zawartości tlenu 3%.

²⁾ Nie określono emisji dla czasu uśredniania równego 1 rok, ponieważ czas trwania wyłączeń i rozruchów instalacji wynosi maksymalnie 12 godzin w ciągu roku.

³⁾ Suma tlenu azotu i ditlenku azotu w przeliczeniu na ditlenek azotu.

1.4.6. Rodzaje oraz ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z emitora E1 w czasie przestoju i awarii instalacji.

1.4.6.1. W przypadku awarii jednego z kotłów możliwa jest praca instalacji przy funkcjonującym drugim kotle. Emisje z emitora E1 w czasie pracy instalacji z uruchomionym tylko jednym kotłem określają poniższe tabele.

zanieczyszczenie	stężenie ¹⁾ uśrednione dla jednej godziny [mg/m ³]	stężenie ¹⁾ uśrednione dla jednej doby [mg/m ³]	stężenie uśrednione dla roku ²⁾
ditlenek siarki	400	300	-
tlenki azotu ³⁾	100	100	-
pył całkowity	5	4	-
tlenek węgla	100	-	-

Objaśnienia:

¹⁾ Stężenie odniesione do warunków umownych (znormalizowanych): temperatura 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, przy standardowej (referencyjnej) zawartości tlenu 3%.

²⁾ Nie określa się stężenia uśrednionego dla roku, z założenia awarie kotła i urządzeń usuwane są niezwłocznie, czas pracy instalacji z wyłączonym jednym kotłem w wyniku awarii jest znacząco krótszy w stosunku do czasu pracy instalacji w ciągu roku, wynoszącego 8 000 godzin.

³⁾ Suma tlenku azotu i ditlenku azotu w przeliczeniu na ditlenek azotu.

zanieczyszczenie	emisja godzinowa [kg/h]
ditlenek siarki	22,72
tlenki azotu ¹⁾	5,68
pył całkowity	0,284
tlenek węgla	5,68

Objaśnienia:

¹⁾ Suma tlenku azotu i ditlenku azotu w przeliczeniu na ditlenek azotu.

1.4.6.2. Emisje z emitora E1 w czasie przestoju instalacji, w tym w przypadku przestoju spowodowanego awaryjnym wyłączeniem obu kotłów, są zerowe, ponieważ w tym czasie nie ma miejsca spalanie paliwa w źródłach (zostaje całkowicie odcięty dopływ paliwa).

1.5. Rodzaje oraz ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z instalacji w ciągu roku.

zanieczyszczenie	wielkość emisji [Mg/rok]
ditlenek siarki	149,3
tlenki azotu ¹⁾	64,68
pył całkowity	1,99
tlenek węgla	34,83

Objaśnienia:

¹⁾ Suma tlenku azotu i ditlenku azotu w przeliczeniu na ditlenek azotu.

2. Warunki dotyczące gospodarki wodno - ściekowej.

2.1. Ilość wody wykorzystywanej na potrzeby Zakładu.

Źródło wody	Całkowite zużycie [m³/rok]	Zużycie na potrzeby instalacji [m³/rok]	Zużycie na potrzeby chłodzenia [m³/rok]	Zużycie na potrzeby bytowe [m³/rok]	Zużycie na potrzeby inne [m³/rok]
Sieć wodociągowa (woda pitna)	146 375	145 600	-	275	500 ¹⁾
Sieć wodociągowa wody przemysłowej	1 031 267	-	1 013 600	-	17 667 ²⁾

Objaśnienia:

1) Utrzymanie czystości w pomieszczeniach.

2) Cele przeciwpożarowe w przypadku wystąpienia pożaru, do sprawdzania sprawności hydrantowej instalacji przeciwpożarowej zużywane będzie około 2 m³ wody/rok/hydrant.

2.2. Ilość ścieków przemysłowych z instalacji.

2.2.1. Ilość ścieków łącznie dla całej instalacji.

- średniodobowa ilość ścieków:

$$Q_{\text{śrd}} = 1268 \text{ m}^3/\text{dobę};$$

- roczna ilość ścieków:

$$Q_{\text{rok}} = 423\,000 \text{ m}^3/\text{rok}.$$

2.2.2. Ilość ścieków, które będą odprowadzane do kanalizacji przemysłowej eksploatowanej przez spółkę Koksownia Częstochowa Nowa sp. z o.o., a następnie oczyszczane w Biologicznej Oczyszczalni Koksowni:

- średniodobowa ilość ścieków:

$$Q_{\text{śrd}} = 173,4 \text{ m}^3/\text{dobę};$$

- roczna ilość ścieków:

$$Q_{\text{rok}} = 57\,800 \text{ m}^3/\text{rok}.$$

Ścieki odprowadzane do kanalizacji przemysłowej eksploatowanej przez Koksownię Częstochowa Nowa sp. z o.o. stanowią sumę: ścieków z instalacji odwróconej osmozy, ścieków z regeneracji wymienników jonowych, ścieków z płukania filtrów żwirowych ciśnieniowych z uzdatniania wody dla obiegu kotłowego.

2.2.3. Ilość ścieków, które będą wprowadzane do instalacji kanalizacyjnych Koksowni, a stamtąd będą odprowadzane do miejskiej kanalizacji sanitarnej:

- średniodobowa ilość ścieków:

$$Q_{\text{śrd}} = 1094 \text{ m}^3/\text{dobę};$$

- roczna ilość ścieków:

$$Q_{\text{rok}} = 365\,200 \text{ m}^3/\text{rok}.$$

W tym wody opadowe:

- średniodobowa ilość wód opadowych:

$$Q_{\text{śrd}} = 14,8 \text{ m}^3/\text{dobę};$$

- roczna ilość wód opadowych:

$$Q_{\text{rok}} = 5\,402 \text{ m}^3/\text{rok}.$$

Ścieki odprowadzane do miejskiej kanalizacji sanitarnej, za pośrednictwem kanalizacji deszczowo - przemysłowej Koksowni stanowią sumę: odsolin z chłodni wentylatorowej, ścieków z płukania filtrów żwirowych z uzdatniania wody dla obiegu chłodzenia, ścieków z mycia posadzek, wód opadowych z dachów i powierzchni utwardzonych Zakładu.

2.3. Określam stan i skład ścieków przemysłowych z instalacji.

2.3.1. Stan i skład ścieków odprowadzanych do kanalizacji Koksowni i oczyszczanych w Biologicznej Oczyszczalni Ścieków Koksowni.

Parametr	Wielkość
temperatura	10 - 25°C
wartość pH	6,5 - 9,5
chlorki	≤ 1000 mg Cl/l
siarczany	≤ 500 mg SO ₄ /l
wapń	≤ 1000 mg Ca/l
zawiesiny ogólne	≤ 100 mg/l
zawiesiny łatwo opadające	≤ 10 ml/l
fosfor ogólny	≤ 30 mg P/l
azot amonowy	≤ 100 mg N _{NH4} /l
azot azotynowy	≤ 10 mg N _{NO2} /l
ogólny węgiel organiczny (OWO)	30 - 50 mg C/l
pięciodobowe biochemiczne zapotrzebowanie tlenu (BZT ₅)	100 - 250 mg O ₂ /l
chemiczne zapotrzebowanie tlenu: (ChZT _{Cr})	250 - 500 mg O ₂ /l

2.3.2. Stan i skład ścieków przemysłowych wprowadzanych do kanalizacji przemysłowo - deszczowej Koksowni i docelowo - do miejskiej sieci kanalizacyjnej.

Parametr	Wielkość
temperatura	25 - 35°C
wartość pH	6,5 - 9,5
chlorki	≤ 1000 mg Cl/l
siarczany	≤ 500 mg SO ₄ /l
azot amonowy	≤ 200 mg N _{NH4} /l
azot azotynowy	≤ 10 mg N _{NO2} /l
zawiesiny ogólne	≤ 100 mg/l
zawiesiny łatwo opadające	≤ 10 ml/l

Parametr	Wielkość
fosfor ogólny	≤30 mg P/l
węglowodory ropopochodne	≤15 mg/l

3. Warunki dotyczące emisji hałasu.

3.1. Wielkość emisji hałasu wyznaczona dopuszczalnymi poziomami hałasu poza zakładem.

3.1.1. Bezpośrednie otoczenie zakładu ZARMEN GPP stanowią tereny przemysłowe, nie podlegające ochronie akustycznej, dla których nie wyznacza się dopuszczalnych poziomów hałasu.

3.1.2. Na terenach zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej zlokalizowanych na północny wschód od terenu Zakładu, w rejonie ulic: Turystycznej i Bursztynowej, oraz na południe od terenu Zakładu, w rejonie ulicy Kucelińskiej, hałas pochodzący z Zakładu nie może przekroczyć:

- poziomu hałasu wyrażonego równoważnym poziomem dźwięku A, dla pory dnia (godziny od 6⁰⁰ do 22⁰⁰): $L_{Aeq D} = 50$ dB;
- poziomu hałasu wyrażonego równoważnym poziomem dźwięku A, dla pory nocy (godziny od 22⁰⁰ do 6⁰⁰): $L_{Aeq N} = 40$ dB.

3.1.3. Na terenach mieszkaniowo - usługowych zlokalizowanych na północ od terenu Zakładu, w rejonie ulic: Mirowskiej i Głogowej, na zachód od terenu Zakładu, w rejonie ulicy Brzegowej, oraz na południowy zachód od terenu Zakładu, w rejonie ulicy Gilowej, hałas pochodzący z Zakładu nie może przekroczyć:

- poziomu hałasu wyrażonego równoważnym poziomem dźwięku A, dla pory dnia (godziny od 6⁰⁰ do 22⁰⁰): $L_{Aeq D} = 55$ dB;
- poziomu hałasu wyrażonego równoważnym poziomem dźwięku A, dla pory nocy (godziny od 22⁰⁰ do 6⁰⁰): $L_{Aeq N} = 45$ dB.

3.2. Rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby.

L.p.	Nazwa źródła	Rodzaj źródła	Lokalizacja źródła	Rozkład czasu pracy źródła dla doby
1	Pompownia (B1)	źródło kubaturowe; osiem pomp wody chłodzącej, stacja uzdatniania wody	we wnętrzu budynku pompowni o wysokości 6,2 m	źródło pracuje przez całą dobę.
2	Maszynownia (B2)	źródło kubaturowe; turbina parowa, transformatory, rozdzielnia średniego napięcia	we wnętrzu budynku maszynowni o wysokości 23,2 m	źródło pracuje przez całą dobę
3	Kotłownia (B3)	źródło kubaturowe; kotły wraz z oprzyrządowaniem, czerpnie wentylacji	we wnętrzu budynku kotłowni o wysokości 22,4 m	źródło pracuje przez całą dobę

L.p.	Nazwa źródła	Rodzaj źródła	Lokalizacja źródła	Rozkład czasu pracy źródła dla doby
4	Chłodnia (Chw)	źródło kubaturowe; trzy wieże chłodnicze	chłodnia wentylatorowa o wysokości 11,3 m	źródło pracuje przez całą dobę
5	Centrala nawiewno - wywiewna (CNWs)	źródło punktowe	na dachu budynku Pompowni – B1	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
6	Centrala wentylacyjna (Cw1)	źródło punktowe	na wschodniej, niższej części dachu budynku Maszynowni (B2)	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
7	Centrala wentylacyjna (Cw2)	źródło punktowe	na wschodniej, niższej części dachu budynku Maszynowni (B2)	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
8	Transformator blokowy (Tb)	źródło punktowe	we wschodniej części terenu Zakładu, 125 m na wschód od budynku maszynowni (B2)	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
9	Wentylator chłodni (Wchw1)	źródło punktowe	na szczycie wieży chłodni 1	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
10	Wentylator chłodni (Wchw2)	źródło punktowe	na szczycie wieży chłodni 2	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
11	Wentylator chłodni (Wchw3)	źródło punktowe	na szczycie wieży chłodni 3	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
12	wentylator dachowy (Wd1-1)	źródło punktowe	na dachu budynku pompowni (B1)	źródło pracuje przez całą dobę ²⁾
13	wentylator dachowy (Wd1-2)	źródło punktowe	na północno - wschodniej części dachu budynku pompowni (B1)	źródło pracuje przez całą dobę ²⁾
14	wentylator dachowy (Wd1.1)	źródło punktowe	na zachodniej części dachu budynku kotłowni (B3)	źródło pracuje przez całą dobę ²⁾
15	wentylator dachowy (Wd1.2)	źródło punktowe	na zachodniej części dachu budynku kotłowni (B3)	źródło pracuje przez całą dobę ²⁾
16	wentylator dachowy (Wd1.3)	źródło punktowe	na zachodniej części dachu budynku kotłowni (B3)	źródło pracuje przez całą dobę ²⁾

L.p.	Nazwa źródła	Rodzaj źródła	Lokalizacja źródła	Rozkład czasu pracy źródła dla doby
17	wentylator dachowy (Wd2-1)	źródło punktowe	na zachodniej części dachu budynku pompowni (B1)	źródło pracuje przez całą dobę ²⁾
18	wentylator dachowy (Wd4)	źródło punktowe	na zachodniej części dachu budynku maszynowni (B2)	źródło pracuje przez całą dobę ²⁾
19	wentylator dachowy (Wd5)	źródło punktowe	na północno - zachodniej części dachu budynku maszynowni (B2)	źródło pracuje przez całą dobę ²⁾
20	wentylator (Wk1.1)	źródło punktowe	na wschodniej elewacji budynku maszynowni (B2) ³⁾	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
21	wentylator (Wk1.2)	źródło punktowe	na wschodniej elewacji budynku maszynowni (B2) ³⁾	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
22	wentylator (Wk1.3)	źródło punktowe	na wschodniej elewacji budynku maszynowni (B2) ³⁾	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
23	wentylator (Wk1.4)	źródło punktowe	na wschodniej elewacji budynku maszynowni (B2) ³⁾	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
24	wentylator (Wk2.1)	źródło punktowe	na wschodniej elewacji budynku maszynowni (B2) ⁴⁾	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
25	wentylator (Wk2.2)	źródło punktowe	na wschodniej elewacji budynku maszynowni (B2) ⁴⁾	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
26	wentylator (Wk2.3)	źródło punktowe	na wschodniej elewacji budynku maszynowni (B2) ⁴⁾	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
27	wentylator (Wk2.4)	źródło punktowe	na wschodniej elewacji budynku maszynowni (B2) ⁴⁾	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
28	wentylator transformatora (Wtr1)	źródło punktowe	na południowej elewacji budynku pompowni (B1)	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾
29	wentylator transformatora (Wtr2)	źródło punktowe	na południowej elewacji budynku pompowni (B1)	źródło pracuje przez całą dobę ¹⁾

Objaśnienia:

¹⁾ Łączny czas pracy źródła w ciągu roku nie przekracza 8000 godzin.

²⁾ Łączny czas pracy źródła w ciągu roku nie przekracza 2000 godzin, wentylatory dachowe służą do zapewnienia odpowiedniej temperatury powietrza wewnątrz pomieszczeń w połączeniu z urządzeniami klimatyzacyjnymi oraz grzewczymi. W okresie letnim i zimowym możliwa jest praca wentylatora przez całą dobę, średni czas pracy każdego wentylatora wynosi około 6 godzin w ciągu doby.

³⁾ Cztery wentylatory zainstalowane obok siebie.

⁴⁾ Cztery wentylatory zainstalowane obok siebie.

4. Warunki eksploatacji instalacji w zakresie gospodarki odpadami.

4.1. Rodzaje odpadów przewidzianych do wytwarzania, z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości.

Odpady niebezpieczne

L.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Podstawowy skład chemiczny oraz właściwości odpadu
1	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	13 02 04*	<p>Oleje odpadowe smarowe z wymiany olejów smarnych w maszynach. Substancje nierozpuszczalne w wodzie, łatwopalne, barwy ciemnobrunatnej o bardzo różnej budowie chemicznej i zastosowaniach.</p> <p>Skład: ciężkie frakcje ropy naftowej, wielkocząsteczkowe węglowodory alifatyczne i aromatyczne, związki chlorowcoorganiczne, oleje syntetyczne, substancje uszlachetniające, związki siarki, fosforu, azotu i chloru, metale ciężkie, produkty zużywania się elementów pracujących urządzeń.</p> <p>Stan skupienia: ciekły.</p> <p>Odpady o właściwościach ekotoksycznych.</p>
2	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	<p>Oleje odpadowe smarowe z wymiany olejów smarnych w maszynach. Substancje nierozpuszczalne w wodzie, łatwopalne, barwy ciemnobrunatnej o bardzo różnej budowie chemicznej i zastosowaniach.</p> <p>Skład: Ciężkie frakcje ropy naftowej, wielkocząsteczkowe węglowodory alifatyczne i aromatyczne, oleje syntetyczne, substancje uszlachetniające, związki siarki, fosforu, azotu, metale ciężkie, produkty zużywania się elementów pracujących urządzeń.</p> <p>Stan skupienia: ciekły.</p> <p>Odpady o właściwościach ekotoksycznych.</p>

L.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Podstawowy skład chemiczny oraz właściwości odpadu
3	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 06*	<p>Oleje odpadowe smarowe z wymiany olejów smarnych w maszynach. Substancje nierozpuszczalne w wodzie, łatwopalne, barwy ciemnobrunatnej o bardzo różnej budowie chemicznej i zastosowaniach.</p> <p>Skład: Wielkocząsteczkowe węglowodory alifatyczne i aromatyczne, oleje syntetyczne, substancje uszlachetniające, cząstki pyłu lub metali.</p> <p>Stan skupienia: ciekły.</p> <p>Odpady o właściwościach ekotoksycznych.</p>
4	Oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe łatwo ulegające biodegradacji	13 02 07*	<p>Oleje odpadowe smarowe z wymiany olejów smarnych w maszynach. Substancje nierozpuszczalne w wodzie, łatwopalne, barwy ciemnobrunatnej o bardzo różnej budowie chemicznej i zastosowaniach.</p> <p>Skład: ciężkie frakcje ropy naftowej, wielkocząsteczkowe węglowodory alifatyczne i aromatyczne, oleje syntetyczne, substancje uszlachetniające, cząstki pyłu lub metali (żelazo, aluminium, miedź, cyna).</p> <p>Stan skupienia: ciekły.</p> <p>Odpady o właściwościach ekotoksycznych.</p>
5	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	<p>Oleje odpadowe smarowe z wymiany olejów smarnych w maszynach. Substancje nierozpuszczalne w wodzie, łatwopalne, barwy ciemnobrunatnej o bardzo różnej budowie chemicznej i zastosowaniach.</p> <p>Skład: ciężkie frakcje ropy naftowej, wielkocząsteczkowe węglowodory alifatyczne i aromatyczne, oleje syntetyczne, substancje uszlachetniające.</p> <p>Stan skupienia: ciekły.</p> <p>Odpady o właściwościach ekotoksycznych.</p>
6	Oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory i nośniki ciepła zawierające PCB	13 03 01*	<p>Oleje transformatorowe z wymian olejów w transformatorach.</p> <p>Skład: lekki destylat naftowy, hydrogenizowany, węglowodory o liczbie atomów węgla w zakresie od C₉ do C₁₆, polichlorowane bifenyle.</p> <p>Odpad łatwopalny.</p> <p>Stan skupienia: ciekły.</p> <p>Odpady o właściwościach ekotoksycznych.</p>

L.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Podstawowy skład chemiczny oraz właściwości odpadu
7	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01	13 03 06*	Oleje transformatorowe z wymian olejów w transformatorach. Skład: lekki destylat naftowy, hydrogenizowany, węglowodory o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₉ do C ₁₆ , związki chlorowcoorganiczne. Odpad łatwopalny. Stan skupienia: ciekły. Odpady o właściwościach ekotoksycznych.
8	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07*	Oleje transformatorowe z wymian olejów w transformatorach. Skład: lekki destylat naftowy, hydrogenizowany, węglowodory o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₉ do C ₁₆ . Odpad łatwopalny. Stan skupienia: ciekły. Odpady o właściwościach ekotoksycznych.
9	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	13 03 08*	Oleje transformatorowe z wymian olejów w transformatorach. Skład: węglowodory o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₉ do C ₁₆ . Odpad łatwopalny. Stan skupienia: ciekły. Odpady o właściwościach ekotoksycznych.
10	Oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła łatwo ulegające biodegradacji	13 03 09*	Oleje transformatorowe z wymian olejów w transformatorach. Skład: lekki destylat naftowy, hydrogenizowany, węglowodory o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₉ do C ₁₆ . Odpad łatwopalny. Stan skupienia: ciekły.
11	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	13 03 10*	Oleje transformatorowe z wymian olejów w transformatorach. Skład: lekki destylat naftowy, hydrogenizowany, węglowodory o liczbie atomów węgla w zakresie od C ₉ do C ₁₆ . Odpad łatwopalny. Stan skupienia: ciekły. Odpady o właściwościach ekotoksycznych.

L.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Podstawowy skład chemiczny oraz właściwości odpadu
12	Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	13 05 02*	Szlamy z separatorów olejowych z czyszczenia separatorów. Skład: woda, olej. Stan skupienia: ciekły. Odpady o właściwościach ekotoksycznych.
13	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	Zużyte filtry olejowe, zaolejone i niezaolejone sorbenty i czyszciva. Odpad łatwopalny, zanieczyszczony substancjami niebezpiecznymi. Między innymi: czyszcivo i sorbenty oraz filtry powietrza. Zanieczyszczone materiały włókiennicze, z domieszką tekstyliów, elementów skórzanych. Skład: bawełna, len, tworzywa sztuczne, guma, resztki substancji oleistych i innych związków chemicznych. Nie zawierają polichlorowanych bifenyli. Stan skupienia: stały. Odpady o właściwościach ekotoksycznych.

Odpady inne niż niebezpieczne

L.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Podstawowy skład chemiczny oraz właściwości odpadu
1	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	Puste butle nie zawierające substancji niebezpiecznych, pojemniki po narzędziach, materiałach naprawczych i eksploatacyjnych. Skład: polimery syntetyczne: tlenek metylenu, polibutadien, polietylen, poliakrylonitryl, poliamidy. Odpad palny. Stan skupienia: stały.
2	Zmieszane odpady opakowaniowe	15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe. Zużyte lub uszkodzone opakowania nie zawierające substancji niebezpiecznych. Skład: polimery syntetyczne, drewno, papier, masa papiernicza, folia, metale, krzemionka, celuloza. Odpad palny. Stan skupienia: stały.
3	Żelazo i stal	17 04 05	Złom stalowy z działalności serwisowej i remontowej. Skład: żelazo, stal i ich stopy. Stan skupienia: stały.

L.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Podstawowy skład chemiczny oraz właściwości odpadu
4	Inne niewymienione odpady	19 09 99	Membrany z urządzeń związanych z uzdatnianiem wody. Skład: ceramika - tlenek glinu, polimery. Stan skupienia: stały.

4.2. Źródła powstawania odpadów oraz ilości odpadów poszczególnych rodzajów dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku.

Odpady niebezpieczne

L.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość Mg/rok	Źródło lub miejsce emisji odpadu
1	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	13 02 04*	0,10	Instalacja IPPC: generator (łożyska smarowane olejem).
2	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	0,30	Instalacja IPPC: generator (łożyska smarowane olejem).
3	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 06*	0,20	Instalacja IPPC: turbozespół (przekładnia wraz ze sprzęgłami, układ smarowy).
4	Oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe łatwo ulegające biodegradacji	13 02 07*	0,20	Instalacja IPPC: turbozespół (przekładnia wraz ze sprzęgłami).
5	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	0,20	Instalacja IPPC: turbozespół (układ smarowy); generator (łożyska smarowane olejem).
6	Oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory i nośniki ciepła zawierające PCB	13 03 01*	0,10	Instalacja pomocnicza: stacja wyprowadzenia mocy - transformator olejowy.
7	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01	13 03 06*	0,10	Instalacja pomocnicza: stacja wyprowadzenia mocy - transformator olejowy.
8	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07*	0,20	Instalacja pomocnicza: stacja wyprowadzenia mocy - transformator olejowy.

L.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość Mg/rok	Źródło lub miejsce emisji odpadu
9	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	13 03 08*	0,20	Instalacja pomocnicza: stacja wyprowadzenia mocy - transformator olejowy.
10	Oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła łatwo ulegające biodegradacji	13 03 09*	0,20	Instalacja pomocnicza: stacja wyprowadzenia mocy - transformator olejowy.
11	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	13 03 10*	0,20	Instalacja pomocnicza: stacja wyprowadzenia mocy - transformator olejowy.
12	Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	13 05 02*	0,10	Instalacja pomocnicza: separator olejowy (instalacja do podczyszczania ścieków przed skierowaniem ich do sieci kanalizacyjnych).
13	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	0,50	Instalacja IPPC oraz instalacje pomocnicze.

Odpady inne niż niebezpieczne

L.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość Mg/rok	Źródło lub miejsce emisji odpadu
1	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	0,20	Instalacja IPPC oraz wszystkie instalacje pomocnicze.
2	Zmieszane odpady opakowaniowe	15 01 06	0,20	Instalacja IPPC oraz wszystkie instalacje pomocnicze.
3	Żelazo i stal	17 04 05	0,30	Instalacja IPPC oraz wszystkie instalacje pomocnicze.
4	Inne niewymienione odpady	19 09 99	0,10	Instalacja pomocnicza: stacja uzdatniania wody.

4.3. Sposoby dalszego gospodarowania wytworzonymi odpadami z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów.

Odpady niebezpieczne

L.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Sposoby gospodarowania odpadem
1	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	13 02 04*	Odpad zbierany będzie selektywnie na miejscu wytworzenia i przenoszony do miejsca magazynowania ręcznie w oryginalnych lub zastępczych opakowaniach na olej. Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy. Odpady będą zagospodarowane przez podmioty zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport, odzysk lub unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów. Metody odzysku i unieszkodliwiania: R3, R9, D8, D9, D10.
2	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	Odpad zbierany będzie selektywnie na miejscu wytworzenia i przenoszony do miejsca magazynowania ręcznie w oryginalnych lub zastępczych opakowaniach na olej. Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy. Odpady będą zagospodarowane przez podmioty zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport, odzysk lub unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów. Metody odzysku i unieszkodliwiania: R3, R9, D8, D9, D10.
3	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 06*	Odpad zbierany będzie selektywnie na miejscu wytworzenia i przenoszony do miejsca magazynowania ręcznie w oryginalnych lub zastępczych opakowaniach na olej. Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy. Odpady będą zagospodarowane przez podmioty zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport, odzysk lub unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów. Metody odzysku: R3, R9, D8, D9, D10.
4	Oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe łatwo ulegające biodegradacji	13 02 07*	Odpad zbierany będzie selektywnie na miejscu wytworzenia i przenoszony do miejsca magazynowania ręcznie w oryginalnych lub zastępczych opakowaniach na olej. Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy. Odpady będą zagospodarowane przez podmioty zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport i odzysk tego rodzaju odpadów. Metody odzysku: R3, R9.

L.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Sposoby gospodarowania odpadem
5	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	<p>Odpad zbierany będzie selektywnie na miejscu wytworzenia i przenoszony ręcznie do miejsca magazynowania w oryginalnych lub zastępczych opakowaniach na olej.</p> <p>Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy.</p> <p>Odpady będą zagospodarowane przez podmioty zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport, odzysk lub unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.</p> <p>Metody odzysku i unieszkodliwiania: R3, R9, D8, D9, D10.</p>
6	Oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory i nośniki ciepła zawierające PCB	13 03 01*	<p>Odpad zbierany będzie selektywnie w miejscu wytworzenia i przenoszony ręcznie do miejsca magazynowania w oryginalnych lub zastępczych opakowaniach na olej.</p> <p>Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy.</p> <p>Odpady będą zagospodarowane przez podmioty zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport, odzysk lub unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.</p> <p>Metody odzysku i unieszkodliwiania: R3, R9, D8, D9, D10.</p>
7	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01	13 03 06*	<p>Odpad zbierany będzie selektywnie w miejscu wytworzenia i przenoszony ręcznie do miejsca magazynowania w oryginalnych lub zastępczych opakowaniach na olej.</p> <p>Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy.</p> <p>Odpady będą zagospodarowane przez podmioty zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport, odzysk lub unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.</p> <p>Metody odzysku i unieszkodliwiania: R3, R9, D8, D9, D10.</p>
8	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07*	<p>Odpad zbierany będzie selektywnie w miejscu wytworzenia i przenoszony ręcznie do miejsca magazynowania w oryginalnych lub zastępczych opakowaniach na olej.</p> <p>Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy.</p> <p>Odpady będą zagospodarowane przez podmioty zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport, odzysk lub unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.</p> <p>Metody odzysku i unieszkodliwiania: R3, R9, D8, D9, D10.</p>

L.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Sposoby gospodarowania odpadem
9	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	13 03 08*	Odpad zbierany będzie selektywnie w miejscu wytworzenia i przenoszony ręcznie do miejsca magazynowania w oryginalnych lub zastępczych opakowaniach na olej. Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy. Odpady będą zagospodarowane przez podmioty zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport, odzysk lub unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów. Metody odzysku i unieszkodliwiania: R3, R9, D8, D9, D10.
10	Oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła łatwo ulegające biodegradacji	13 03 09*	Odpad zbierany będzie selektywnie w miejscu wytworzenia i przenoszony ręcznie do miejsca magazynowania w oryginalnych lub zastępczych opakowaniach na olej. Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy. Odpady będą zagospodarowane przez podmioty zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport i odzysk tego rodzaju odpadów. Metody odzysku: R3, R9.
11	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	13 03 10*	Odpad zbierany będzie selektywnie w miejscu wytworzenia i przenoszony ręcznie do miejsca magazynowania w oryginalnych lub zastępczych opakowaniach na olej. Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy. Odpady będą zagospodarowane przez podmioty zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport, odzysk lub unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów. Metody odzysku i unieszkodliwiania: R3, R9, D8, D9, D10.
12	Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	13 05 02*	Zbierane w miejscu wytworzenia i przenoszone ręcznie w tymczasowych zbiornikach do miejsca magazynowania. Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy. Odpady będą zagospodarowane przez firmy zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport i odzysk tego rodzaju odpadów. Metody odzysku: R3, R10.
13	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	Zbierane w miejscu wytworzenia i przenoszone ręcznie do miejsca magazynowania. Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy. Odpady będą zagospodarowane przez firmy zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów. Metoda unieszkodliwiania: D5, D10

Odpady inne niż niebezpieczne

L.p.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Sposoby gospodarowania odpadem
1	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	<p>Zbierane selektywnie w miejscu wytworzenia i przenoszone ręcznie w tymczasowych pojemnikach do miejsca magazynowania.</p> <p>Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy.</p> <p>Odpady będą zagospodarowane przez podmioty zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport i odzysk tego rodzaju odpadów.</p> <p>Metody odzysku: R5, R11.</p>
2	Zmieszane odpady opakowaniowe	15 01 06	<p>Zbierane selektywnie w miejscu wytworzenia i przenoszone ręcznie w tymczasowych pojemnikach do miejsca magazynowania.</p> <p>Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy.</p> <p>Odpady będą zagospodarowane przez podmioty zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport i odzysk tego rodzaju odpadów.</p> <p>Metoda odzysku: R3, R4, R11.</p>
3	Żelazo i stal	17 04 05	<p>Zbierane selektywnie w miejscu wytworzenia i przenoszone ręcznie do miejsca magazynowania.</p> <p>Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy.</p> <p>Odpady będą zagospodarowane przez podmioty zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport i odzysk tego rodzaju odpadów.</p> <p>Metody odzysku: R4, R11.</p>
4	Inne niewymienione odpady	19 09 99	<p>Zbierane selektywnie w miejscu wytworzenia i przenoszone ręcznie do miejsca magazynowania.</p> <p>Odbiór transportem własnym uprawnionego odbiorcy.</p> <p>Odpady będą zagospodarowane przez podmioty zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia na transport i odzysk tego rodzaju odpadów.</p> <p>Metody odzysku: R5, R11.</p>

4.4. Miejsca i sposoby magazynowania odpadów powstających w związku z eksploatacją instalacji.

Odpady niebezpieczne

L.p.	Miejsce magazynowania odpadu ¹⁾	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Sposób magazynowania odpadu
1	Zadaszone utwardzone miejsce, na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	13 02 04*	Selektywnie, w opisanych zamykanych pojemnikach wykonanych z materiałów trudno zapalnych i odpornych na działanie olejów odpadowych, wyposażonych w szczelne zamknięcia ustawionych na tacach odciekowych. Główny materiał wykonania zbiornika to stal.
2	Zadaszone utwardzone miejsce, na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	Selektywnie, w opisanych zamykanych pojemnikach wykonanych z materiałów trudno zapalnych i odpornych na działanie olejów odpadowych, wyposażonych w szczelne zamknięcia ustawionych na tacach odciekowych. Główny materiał wykonania zbiornika to stal.
3	Zadaszone utwardzone miejsce, na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 06*	Selektywnie, w opisanych zamykanych pojemnikach wykonanych z materiałów trudno zapalnych i odpornych na działanie olejów odpadowych, wyposażonych w szczelne zamknięcia, ustawionych na tacach odciekowych. Główny materiał wykonania zbiornika to stal.
4	Zadaszone utwardzone miejsce, na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe łatwo ulegające biodegradacji	13 02 07*	Selektywnie, w opisanych zamykanych pojemnikach wykonanych z materiałów trudno zapalnych i odpornych na działanie olejów odpadowych, wyposażonych w szczelne zamknięcia, ustawionych na tacach odciekowych. Główny materiał wykonania zbiornika to stal.

L.p.	Miejsce magazynowania odpadu ¹⁾	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Sposób magazynowania odpadu
5	Zadaszone utwardzone miejsce, na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	Selektywnie, w opisanych zamykanych pojemnikach wykonanych z materiałów trudno zapalnych i odpornych na działanie olejów odpadowych, wyposażonych w szczelne zamknięcia, ustawionych na tacach odciekowych. Główny materiał wykonania zbiornika to stal.
6	Zadaszone utwardzone miejsce, na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory i nośniki ciepła zawierające PCB	13 03 01*	Selektywnie, w opisanych zamykanych pojemnikach wykonanych z materiałów trudno zapalnych i odpornych na działanie olejów odpadowych, wyposażonych w szczelne zamknięcia, ustawionych na tacach odciekowych. Główny materiał wykonania zbiornika to stal.
7	Zadaszone utwardzone miejsce, na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01	13 03 06*	Selektywnie, w opisanych zamykanych pojemnikach wykonanych z materiałów trudno zapalnych i odpornych na działanie olejów odpadowych, wyposażonych w szczelne zamknięcia, ustawionych na tacach odciekowych. Główny materiał wykonania zbiornika to stal.
8	Zadaszone utwardzone miejsce, na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07*	Selektywnie, w opisanych zamykanych pojemnikach wykonanych z materiałów trudno zapalnych i odpornych na działanie olejów odpadowych, wyposażonych w szczelne zamknięcia, ustawionych na tacach odciekowych. Główny materiał wykonania zbiornika to stal.
9	Zadaszone utwardzone miejsce, na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	13 03 08*	Selektywnie, w opisanych zamykanych pojemnikach wykonanych z materiałów trudno zapalnych i odpornych na działanie olejów odpadowych, wyposażonych w szczelne zamknięcia, ustawionych na tacach odciekowych. Główny materiał wykonania zbiornika to stal.

L.p.	Miejsce magazynowania odpadu ¹⁾	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Sposób magazynowania odpadu
10	Zadaszone utwardzone miejsce, na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła łatwo ulegające biodegradacji	13 03 09*	Selektywnie, w opisanych zamykanych pojemnikach wykonanych z materiałów trudno zapalnych i odpornych na działanie olejów odpadowych, wyposażonych w szczelne zamknięcia, ustawionych na tacach odciekowych. Główny materiał wykonania zbiornika to stal.
11	Zadaszone utwardzone miejsce, na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	13 03 10*	Selektywnie, w opisanych zamykanych pojemnikach wykonanych z materiałów trudno zapalnych i odpornych na działanie olejów odpadowych, wyposażonych w szczelne zamknięcia, ustawionych na tacach odciekowych. Główny materiał wykonania zbiornika to stal.
12	Zadaszone utwardzone miejsce, na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	13 05 02*	Selektywnie, w opisanych zamykanych pojemnikach wykonanych z materiałów trudno zapalnych i odpornych na działanie odpadu, wyposażonych w szczelne zamknięcia ustawionych na tacach odciekowych. Główny materiał wykonania zbiornika to stal.
13	Zadaszone utwardzone miejsce na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	Selektywnie, w kontenerze. Główny materiał wykonania kontenera to stal.

Uwaga:

¹⁾ - Położenie miejsc magazynowania odpadów zostało wskazane na mapie stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji.

Odpady inne niż niebezpieczne

L.p.	Miejsce magazynowania odpadu ¹⁾	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Sposób magazynowania odpadu
1	Zadaszone utwardzone miejsce na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	Selektywnie, w kontenerze stalowym.
2	Zadaszone utwardzone miejsce na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Zmieszane odpady opakowaniowe	15 01 06	Selektywnie, w kontenerze stalowym.
3	Zadaszone utwardzone miejsce na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Żelazo i stal	17 04 05	Selektywnie, w kontenerze stalowym.
4	Zadaszone utwardzone miejsce na asfaltowej powierzchni w pobliżu chłodni wentylatorowej.	Inne niewymienione odpady	19 09 99	Selektywnie, w kontenerze stalowym.

¹⁾ - Położenie miejsc magazynowania odpadów zostało wskazane na mapie stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji

4.5. Określam dodatkowe warunki w zakresie sposobu gospodarowania wytwarzanymi odpadami.

4.5.1. Magazynowanie odpadów odbywać się będzie na terenie Zakładu ZARMEN GPP sp. z o.o., do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny.

4.5.2. Wszystkie wytwarzane odpady będą zbierane i magazynowane wstępnie przez prowadzącego instalację w sposób selektywny, uniemożliwiający mieszanie się odpadów różnych rodzajów, w sposób dostosowany do właściwości chemicznych i fizycznych odpadów oraz uwzględniający zagrożenia, które mogą powodować odpady danego rodzaju.

4.5.3. Kontenery i pojemniki, w których magazynowane będą odpady, będą wykonane z materiałów odpornych na oddziaływanie odpadu, szczelne i wytrzymałe. Ich pojemność zostanie dostosowana do ilości odpadów magazynowanych na terenie Zakładu.

4.5.4. Miejsca magazynowania odpadów zostaną zabezpieczone przed dostępem osób postronnych.

4.5.5. Odpady będą magazynowane w sposób uniemożliwiający kontakt wód opadowych z odpadami.

4.5.6. Zezwala się na magazynowanie olejów oraz cieczy elektroizolacyjnych stanowiących różne rodzaje odpadów w jednym kontenerze, pod warunkiem, że wewnątrz kontenera każdy

rodzaj odpadu zostanie umieszczony w oddzielnym pojemniku, opisanym i szczelnie zamkniętym, wykonanym z materiału odpornego na działanie magazynowanego oleju lub cieczy.

4.5.7. Pojemność stosowanej miski odciekowej musi zapewniać przejęcie wycieku w objętości nie mniejszej niż łączna objętość olejów odpadowych i cieczy stanowiących elektroizolatory, które mogą być jednocześnie magazynowane.

4.5.8. Wytwórca odpadów będzie magazynował odpady przez czas niezbędny do zebrania partii odpadów nadającej się do transportu. Czas magazynowania odpadów na terenie Zakładu nie może być dłuższy niż sześć miesięcy od chwili wytworzenia odpadu w przypadku odpadów niebezpiecznych oraz nie może być dłuższy niż dwanaście miesięcy od chwili wytworzenia odpadu w przypadku odpadów innych niż niebezpieczne.

4.5.9. Ilość magazynowanego odpadu danego rodzaju nie może przekraczać pojemności miejsca magazynowania odpadu, ani wartości określonych w: części III pkt 4.2, części IV, pkt 1.1 pozwolenia.

4.5.10. Wytworzone i zmagazynowane odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania wyłącznie takim posiadaczom odpadów, którzy dysponują odpowiednimi uprawnieniami, w tym posiadają zezwolenia na zbieranie, transport, odzysk i przetwarzanie odpadów.

4.5.11. W zakresie nie określonym w niniejszej decyzji, prowadzący instalację będzie prowadził gospodarowanie odpadami, zgodnie z zasadami ochrony środowiska oraz obowiązującymi przepisami w tym zakresie, w szczególności z przepisami dotyczącymi postępowania z odpadowymi olejami oraz przepisami dotyczącymi szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów.

4.6. Wskazuję sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko.

4.6.1. Prowadzący instalację będzie stosować optymalizację zużycia surowców i materiałów.

4.6.2. Prowadzący instalację będzie dokonywał systematycznych przeglądów i remontów urządzeń wchodzących w skład poszczególnych instalacji i utrzymywał je w dobrym stanie technicznym.

4.6.3. Prowadzący instalację stosować będzie w procesie technologicznym surowce, materiały oraz urządzenia wysokiej jakości, gwarantujące dłuższą i bardziej niezawodną eksploatację.

4.6.4. W Zakładzie będą przestrzegane instrukcje eksploatacyjne dla zapewnienia dotrzymania techniczno - technologicznych parametrów produkcyjnych i obsługowych na wysokim poziomie.

4.6.5. Wytwarzane odpady będą przekazywane wyłącznie uprawnionym odbiorcom, dysponującym właściwym zapleczem technicznym do prowadzenia odzysku lub unieszkodliwiania tych odpadów.

4.6.6. Przy przekazywaniu odpadów preferowani będą odbiorcy odpadów zapewniający odzysk odpadów wytworzonych w instalacji.

4.6.7. W miarę możliwości prowadzący instalację będzie zastępować substancje, których stosowanie powoduje powstawanie odpadów niebezpiecznych substancjami mniej szkodliwymi dla środowiska.

4.6.8. Prowadzone będzie systematyczne szkolenie i podnoszenie kwalifikacji personelu w zakresie racjonalnego gospodarowania odpadami.

IV. Określam pozostałe warunki dotyczące eksploatacji instalacji.

1. Warunki ochrony przeciwpożarowej instalacji oraz miejsc magazynowania odpadów.

1.1. Rodzaje odpadów pożarowo - niebezpiecznych oraz maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów, która może być magazynowana w tym samym czasie na terenie Zakładu.

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Maksymalna ilość odpadu palnego, która może być jednorazowo magazynowana w odpowiednim miejscu magazynowania, zgodnym z pkt 4.4 w części III oraz załącznikiem do decyzji [kg]	
			dla danego rodzaju odpadu ¹⁾	łącznie dla wymienionych rodzajów odpadów z danej grupy ²⁾
1	13 02 04*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	40	40
2	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	40	
3	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	40	
4	13 02 07*	Oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe łatwo ulegające biodegradacji	40	
5	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	40	
6	13 03 01*	Oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory i nośniki ciepła zawierające PCB	100	120
7	13 03 06*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01	100	
8	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	120	
9	13 03 08*	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	120	

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Maksymalna ilość odpadu palnego, która może być jednorazowo magazynowana w odpowiednim miejscu magazynowania, zgodnym z pkt 4.4 w części III oraz załącznikiem do decyzji [kg]	
			dla danego rodzaju odpadu ¹⁾	łącznie dla wymienionych rodzajów odpadów z danej grupy ²⁾
10	13 03 09*	Oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła łatwo ulegające biodegradacji	120	
11	13 03 10*	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	120	
12	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	20	20
13	15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	20	20
14	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	40	40

Objaśnienia:

¹⁾ Maksymalna ilość danego rodzaju odpadu, która może być jednorazowo magazynowana na terenie Zakładu.

²⁾ Maksymalna łączna ilość odpadów z danej grupy (13 02; 13 03), która może być jednorazowo magazynowana na terenie Zakładu. Wartość ta dotyczy wyłącznie odpadów w postaci olejów i cieczy stosowanych jako elektroizolatory. Dla pozostałych rodzajów odpadów wartości z kolumny 4 i 5 tabeli są równe.

1.2. Należy bezwzględnie przestrzegać maksymalnej ilości magazynowanych na terenie Zakładu materiałów palnych, w tym odpadów, aby nie przekroczyć dopuszczalnej przyjętej wartości gęstości obciążenia ogniowego dla obiektów.

1.3. Odpady palne należy magazynować w zamkniętych beczkach i pojemnikach metalowych.

1.4. Między miejscami magazynowania odpadów palnych a terenami zielonymi należy zachować pas ochronny o nawierzchni z materiałów niepalnych lub nawierzchni gruntowej oczyszczonej o szerokości minimum 2 m.

1.5. Należy zachowywać wymagane odpowiednimi przepisami odległości między miejscami magazynowania odpadów palnych a obiektami budowlanymi.

1.6. W miejscach magazynowania odpadów należy utrzymywać odpowiednią ilość gaśnic, zapewniającą wymagane przepisami: rodzaj oraz ilość środka gaśniczego, odpowiednie do właściwości oraz ilości magazynowanych odpadów.

1.7. Instalację wodociągową przeciwpożarową oraz hydranty należy utrzymywać w odpowiednim stanie technicznym i poddawać regularnym przeglądom technicznym, zgodnie z wymogami odpowiednich przepisów w tym zakresie.

1.8. Podręczny sprzęt gaśniczy należy utrzymywać w należytym stanie, poddawać go czynnościom konserwacyjnym, zgodnie z odpowiednimi przepisami, normami oraz instrukcjami obsługi sprzętu.

1.9. Przeglądy konserwacyjne i badania okresowe instalacji technicznych, urządzeń przeciwpożarowych oraz gaśnic należy wykonywać w odpowiednim terminie, uwzględniając przy tym ewentualne zarządzenia pokontrolne.

1.10. Zabrania się użytkowania instalacji, urządzeń oraz narzędzi niesprawnych technicznie lub w sposób niezgodny z przeznaczeniem albo warunkami określonymi przez producenta, bądź niepoddawanych okresowym kontrolom, o zakresie i częstotliwości wynikających z przepisów prawa budowlanego, jeżeli może się to przyczynić do powstania pożaru, wybuchu lub rozprzestrzeniania ognia.

1.11. Prace pożarowo - niebezpieczne należy wykonywać wyłącznie zgodnie z procedurami opisanymi w Instrukcji Bezpieczeństwa Pożarowego.

1.12. Należy przestrzegać wszystkich ustaleń w zakresie ochrony przeciwpożarowej, dotyczących obiektów Zakładu, określonych w Instrukcji Bezpieczeństwa Pożarowego.

1.13. Należy stale utrzymywać przejezdność dróg dojazdowych do miejsc magazynowania odpadów palnych dla pojazdów Straży Pożarnej. Należy zachowywać skrajnię poziomą i pionową dróg dojazdowych dla pojazdów Straży Pożarnej w wielkości wystarczającej dla swobodnego przejazdu i manewrowania tych pojazdów.

2. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.

2.1. Zastosowanie palników o konstrukcji zapewniającej pracę kotłów z maksymalną sprawnością przy niewielkim nadmiarze powietrza.

2.2. Projekt komór spalania zapewniający optymalizację ich funkcjonowania;

2.3. Zastosowanie wyłącznie nowych urządzeń.

2.4. Pokrywanie zapotrzebowania Zakładu na energię elektryczną w całości w oparciu o własną produkcję energii.

2.5. Racjonalizacja wykorzystania energii w całym lokalnym obszarze przemysłowym poprzez wykorzystanie nadmiarowego gazu koksowniczego.

2.6. Zastosowanie kogeneracji poprzez wytwarzanie zarówno pary technologicznej oraz energii elektrycznej.

3. Określam sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

3.1. Gazy oraz pyły emitowane do powietrza z instalacji nie będą powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów zanieczyszczeń w powietrzu.

3.2. Przeprowadzenie postępowania kompensacyjnego zapewnia odpowiednią redukcję ilości pyłów emitowanych z sąsiadującego zakładu Koksowni.

3.3. Zastosowane urządzenia emitujące hałas wyposażone są w obudowy dźwiękochłonne.

3.4. Żadne rodzaje ścieków z zakładu nie będą odprowadzane bezpośrednio do gleby lub wód, wszystkie strumienie ścieków z instalacji są poddawane procesom oczyszczania w oczyszczalniach ścieków.

3.5. W instalacji energetycznego spalania paliw nie powstają odpady procesowe, wytwarzane odpady są zagospodarowywane zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3.6. Spalane paliwo będzie poddawane procesowi oczyszczania przez jego dostawcę, to jest Koksownię Częstochowa Nowa sp. z o.o.

3.7. Stacja kondycjonowania wody wraz z pojemnikami na chemikalia jest usytuowana we wnętrzu budynku wyposażonego w nieprzepuszczalne posadzki, co uniemożliwia niekontrolowane przedostanie się chemikaliów do gruntu.

3.8. Wody opadowe z terenu Zakładu są odprowadzane do kanalizacji deszczowo - przemysłowej i oczyszczane w komunalnej oczyszczalni ścieków.

4. Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych.

4.1. Stacja kondycjonowania wody wraz z pojemnikami na chemikalia jest usytuowana we wnętrzu budynku wyposażonego w nieprzepuszczalne posadzki, co uniemożliwia niekontrolowane przedostanie się chemikaliów do gruntu.

4.2. Obiekty zakładu wyposażone będą w środki do usuwania i neutralizowania ewentualnych wycieków substancji chemicznych stosowanych w procesach uzdatniania wody oraz wycieków olejów i cieczy stanowiących izolatory w urządzeniach elektroenergetycznych.

4.3. Wody opadowe z terenu Zakładu będą odprowadzane do kanalizacji deszczowo - przemysłowej i oczyszczane w komunalnej oczyszczalni ścieków.

4.4. Wszystkie strumienie ścieków przemysłowych z instalacji będą odprowadzane do kanalizacji i oczyszczane w komunalnej oczyszczalni ścieków lub w Biologicznej Oczyszczalni Ścieków Koksowni.

4.5. Miejsca magazynowania wytwarzanych odpadów zlokalizowane będą na nieprzepuszczalnym podłożu asfaltowym, pod zadaszeniem. Odpady magazynowane będą w odpowiednich pojemnikach, odpornych na oddziaływanie substancji występujących w odpadach, w sposób zapobiegający powstawaniu odcieków. Odpady olejów i cieczy stosowanych jako izolatory magazynowane będą w miejscu wyposażonym w misę odciekową, która będzie w stanie zatrzymać całą objętość magazynowanego odpadu w przypadku awaryjnego wycieku.

4.6. Prowadzący instalację będzie systematycznie nadzorował i kontrolował miejsca stosowania i magazynowania substancji mogących spowodować zanieczyszczenie środowiska gruntowo - wodnego, pod kątem: utrzymania w należytym stanie oraz szczelności urządzeń i pojemników zawierających te substancje, w tym pojemników na odpady, sprawności środków zapobiegającym przedostaniu się wycieków do środowiska (misy odciekowe), zapewnienia odpowiedniej ilości i rodzaju środków do likwidacji wycieków.

5. Sposoby zapobiegania występowaniu oraz ograniczania skutków awarii, które mogą wystąpić w trakcie pracy instalacji.

Sytuacja awaryjna	Sposób zapobiegania	Sposób ograniczania skutków
Wyciek gazu koksowniczego z rurociągu poza budynkiem kotłowni	<ol style="list-style-type: none"> 1. Cotygodniowa kontrola stanu technicznego rurociągu. 2. Wprowadzanie do rurociągu gazu o znanym, regularnie badanym, składzie chemicznym. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Natychmiastowe zamknięcie odpowiednich zasuw na rurociągu gazu koksowniczego. 2. Podanie do rurociągu gazu inertnego jeśli będzie to niezbędne. 3. Niezwłoczne dokonanie napraw.
Wyciek gazu koksowniczego w budynku kotłowni	<ol style="list-style-type: none"> 1. Cotygodniowa kontrola stanu technicznego kołnierzy i zaworów na rurociągu. 2. Obsługa i naprawy instalacji przez wykwalifikowany personel. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Natychmiastowe zamknięcie zasuw na dopływie gazu koksowniczego. 2. Podanie do rurociągu gazu inertnego, jeśli będzie to niezbędne. 3. Niezwłoczne dokonanie napraw.
Awaria układu podawania wody chłodzącej	<ol style="list-style-type: none"> 1. Cotygodniowa kontrola stanu technicznego układu. 2. Stosowanie odpowiednich środków i w odpowiedniej ilości do uzdatniania wody chłodzącej. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Obniżenie wydajności, wyłączenie części lub całości bloku energetycznego w zależności od skali problemu. 2. Niezwłoczne dokonanie napraw.
Awaria ssawy/brak zasilania ssaw w energię elektryczną	<ol style="list-style-type: none"> 1. Codzienna, wizualna kontrola stanu technicznego (szczelności) układu. 2. Regularne kontrole stanu technicznego instalacji elektrycznej, okresowe pomiary napięcia oraz konserwacja urządzeń. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Obniżenie wydajności, wyłączenie części lub całości bloku energetycznego w zależności od skali problemu. 2. Niezwłoczne dokonanie napraw.
Brak sprężonego powietrza sterowniczego do zaworów	Codzienna kontrola ciśnienia i układu odwodnienia sprężarki powietrza sterowniczego.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Niezwłoczne dokonanie napraw. 2. Awaryjne wyłączenie części lub całości bloku energetycznego w zależności od skali problemu.

5.1. W przypadku wystąpienia pożaru należy postępować zgodnie z Instrukcją Bezpieczeństwa Pożarowego dla obiektów Zakładu oraz ustaleniami obowiązujących przepisów w zakresie ochrony przeciwpożarowej budynków oraz obiektów budowlanych.

5.2. Określam wymóg niezwłocznego informowania o wystąpieniu awarii w Zakładzie:

- Prezydenta miasta Częstochowy za pośrednictwem Wydziału Ochrony Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa Urzędu Miasta Częstochowy;

- Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Katowicach, za pośrednictwem Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Katowicach Delegatura w Częstochowie.

V. Określam warunki dotyczące kontroli wielkości emisji oraz innych warunków korzystania ze środowiska, zakresu i sposobu monitorowania procesów technologicznych, zbierania i ewidencjonowania wyników pomiarów oraz innych danych niezbędnych do przeprowadzenia oceny zgodności z warunkami pozwolenia, a także sposobu przekazywania wyników i danych odpowiednim organom.

1. Prowadzący instalację będzie prowadził regularną kontrolę jakości paliwa zgodnie z poniższymi warunkami.

1.1. Wykonywane będą badania wartości opałowej gazu koksowniczego oraz zawartości w tym gazie: wodoru, metanu, tlenku węgla, ditlenku węgla, węglowodorów, tlenu, azotu, siarkowodoru i amoniaku, a także oznaczana będzie liczba Wobbego. Badania te wykonywane będą codziennie, z wyjątkiem dni, w których instalacja jest wyłączona i nie jest dostarczane paliwo.

1.2. Raz na tydzień wykonywane będą oznaczenia zawartości benzolu oraz naftalenu w gazie koksowniczym.

1.3. Badania wymienione w punktach 1.1 i 1.2 mogą być wykonywane w laboratorium własnym dostawcy gazu koksowniczego. Wyniki tych badań dostawca gazu przekazywał będzie prowadzącemu instalację do spalania energetycznego paliw w postaci miesięcznych protokołów.

1.4. Raz w miesiącu wykonywane będzie badanie próbki gazu w zakresie wszystkich oznaczeń wymienionych w punktach 1.1 i 1.2 oraz, dodatkowo, oznaczenie zawartości: pyłu całkowitego, siarki całkowitej. Badanie to będzie przeprowadzane przez akredytowane zewnętrzne laboratorium. Wyniki będą przekazywane prowadzącemu instalację w ramach miesięcznych rozliczeń ilości i jakości paliwa dostarczonego przez Koksownię.

2. W zakresie ilości pobieranej wody oraz ilości, składu i stanu wytwarzanych ścieków przemysłowych.

2.1. Prowadzący instalację będzie prowadził pomiar oraz ewidencjonował ilość zużywanej wody wodociągowej pobieranej z wodociągu wody pitnej.

2.2. Prowadzący instalację będzie prowadził pomiar oraz ewidencjonował ilość zużywanej wody pobieranej z wodociągu wody przemysłowej.

2.3. Prowadzący instalację będzie prowadził pomiar oraz ewidencjonował ilość wytwarzanych ścieków przemysłowych wprowadzanych do kanalizacji deszczowo - przemysłowej Koksowni, a następnie do miejskiej kanalizacji sanitarnej (suma: ścieków [odsolin] z chłodni wentylatorowej, ścieków z płukania filtrów żwirowych grawitacyjnych z uzdatniania wody dla obiegu chłodzenia, ścieków z mycia posadzek oraz wód opadowych).

2.4. Prowadzący instalację będzie prowadził pomiar oraz ewidencjonował ilość wytwarzanych ścieków przemysłowych wprowadzanych do kanalizacji przemysłowej Koksowni, a następnie oczyszczanych w Biologicznej Oczyszczalni Ścieków Koksowni (suma: ścieków z instalacji odwróconej osmozy, ścieków z regeneracji wymienników jonowych, ścieków z płukania filtrów żwirowych ciśnieniowych z uzdatniania wody dla obiegu kotłowego).

2.5. Wyniki pomiarów wymienionych w punktach od 2.1 do 2.4 będą ewidencjonowane, a następnie przekazywane Prezydentowi Miasta Częstochowy (za pośrednictwem Wydziału

Ochrony Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa Urzędu Miasta Częstochowy) oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Katowicach (za pośrednictwem Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Katowicach Delegatura w Częstochowie) w formie oraz terminach zgodnych z obowiązującymi w tym zakresie przepisami dotyczącymi rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji i innych danych zbieranych w wyniku monitorowania procesów technologicznych oraz terminów i sposobów prezentacji.

3. Prowadzący instalację będzie dokonywał pomiarów oraz ewidencjonował wielkość zużycia: energii elektrycznej, gazu koksowniczego, pary technologicznej na potrzeby własne.

4. Prowadzący instalację będzie dokonywał pomiarów oraz ewidencjonował wielkość produkcji: energii elektrycznej oraz pary technologicznej.

5. Prowadzący instalację będzie mierzył oraz ewidencjonował czas pracy instalacji, w tym czas pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.

6. Zakres i sposób pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji z instalacji.

6.1. Prowadzący instalację będzie prowadził ciągły pomiar następujących rodzajów zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza z emitora E1: ditlenku siarki, ditlenku azotu (jako sumy tlenu azotu i ditlenku azotu w przeliczeniu na tlenek azotu), pyłu całkowitego, tlenu węgla.

6.2. Do poboru próbek i pomiarów emisji gazów i pyłów do powietrza wykorzystywane będzie stanowisko pomiarowe z króćcami, zlokalizowane na wysokości 12 m n.p.t., na platformie komina.

6.3. Wyniki pomiarów, o których mowa w punkcie 6.1 będą przekazywane Prezydentowi miasta Częstochowy (za pośrednictwem Wydziału Ochrony Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa Urzędu Miasta Częstochowy) oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Katowicach (za pośrednictwem Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Katowicach Delegatura w Częstochowie) w formie umożliwiającej weryfikację tych wyników poprzez porównanie ich z dopuszczalnymi wielkościami emisji, określonymi w punktach: 1.2, 1.3, 1.4, 1.5 w części III pozwolenia.

6.4. Wyniki pomiarów, o których mowa w punkcie 6.1. będą przekazywane w terminie określonym w obowiązujących przepisach dotyczących rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji oraz terminów i sposobów ich prezentacji.

7. W zakresie poboru próbek i badania wskaźników zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych.

7.1. Prowadzący instalację będzie dokonywał poboru próbek obydwu strumieni ścieków przemysłowych i badania wskaźników zanieczyszczeń wymienionych w punkcie 2.3 w części III pozwolenia z częstotliwością co najmniej dwa razy w roku. Jeżeli w dwóch pierwszych pomiarach wykonanych w ciągu pierwszego roku funkcjonowania instalacji, w danym strumieniu ścieków przemysłowych nie zostanie stwierdzone występowanie azotu amonowego lub/ oraz azotu azotynowego, częstotliwość pomiaru tego wskaźnika/ tych wskaźników w próbkach danego strumienia ścieków może zostać zmniejszona do co najmniej raz na dwa lata. Taka częstotliwość pomiaru może zostać utrzymana tylko jeżeli w kolejnych pomiarach również nie zostanie stwierdzona obecność azotu amonowego lub/ oraz azotu azotynowego.

7.2. Pobór oraz pomiary wskaźników zanieczyszczeń w ściekach będą prowadzone zgodnie z wymaganiami aktualnie obowiązujących przepisów w tym zakresie.

7.3. Pobór próbek ścieków przemysłowych kierowanych do kanalizacji deszczowo - przemysłowej Koksowni, a następnie do miejskiej kanalizacji sanitarnej będzie

dokonywany w studziencie DEC1 zlokalizowanej przed miejscem włączenia kanalizacji bloku energetycznego do kanalizacji deszczowo - przemysłowej Koksowni.

7.4. Pobór próbek ścieków przemysłowych wprowadzanych do kanalizacji przemysłowej Koksowni i oczyszczanych następnie w Biologicznej Oczyszczalni Ścieków Koksowni będzie wykonywany w punkcie pomiarowym usytuowanym przed miejscem włączenia kanalizacji przemysłowej bloku energetycznego do urządzeń kanalizacyjnych eksploatowanych przez Koksownię.

8. Prowadzący instalację będzie dokonywał okresowych pomiarów hałasu, wyrażonych wskaźnikami L_{AeqD} i L_{AeqN} z częstotliwością oraz zgodnie z metodyką określoną w obowiązujących przepisach w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji.

9. Sposób i częstotliwość wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko oraz pomiarów zawartości tych substancji w wodach gruntowych, w tym pobierania próbek.

9.1. Prowadzący instalację będzie wykonywał badania zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko co najmniej raz na 10 lat.

9.2. Prowadzący instalację będzie dokonywał poboru próbek wód gruntowych oraz pomiaru zawartości substancji powodujących ryzyko w tych wodach, co najmniej raz na 5 lat.

9.3. Pomiary zanieczyszczenia gleby i ziemi oraz pobór próbek i pomiary zawartości substancji powodujących ryzyko w wodach gruntowych będą wykonywane przez akredytowane laboratorium lub certyfikowane jednostki badawcze, w rozumieniu przepisów o systemie zgodności lub o substancjach chemicznych i ich mieszaninach.

9.4. Pomiary zanieczyszczenia gleby i ziemi oraz zawartości substancji powodujących ryzyko w wodach gruntowych będą wykonywane metodykami referencyjnymi, określonymi w odpowiednich przepisach.

9.5. Badania zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko, pobór próbek oraz pomiar zawartości substancji w wodach gruntowych należy prowadzić w sposób umożliwiający ilościowe porównanie z wynikami badań i pomiarów w „Raporcie początkowym o stanie środowiska gruntowego dla Zakładu Koksownia Częstochowa Nowa sp. z o.o. przy ul. Odlewników 20 w Częstochowie” z kwietnia 2017 r. autorstwa (...).

9.6. Wyniki pomiarów i badań zanieczyszczenia gleby i ziemi oraz zawartości substancji powodujących ryzyko prowadzący instalację przekazywać będzie w terminie miesiąca od dnia ich wykonania Prezydentowi miasta Częstochowy (za pośrednictwem Wydziału Ochrony Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa Urzędu Miasta Częstochowy) oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Katowicach (za pośrednictwem Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Katowicach Delegatura w Częstochowie).

10. W zakresie ewidencji odpadów.

10.1. Prowadzący instalację będzie prowadził na bieżąco ewidencję ilościową oraz jakościową wytwarzanych odpadów, zgodnie z katalogiem odpadów oraz innymi obowiązującymi przepisami w tym zakresie, a także sporządzał roczne sprawozdania o wytwarzanych odpadach i gospodarowaniu odpadami.

10.2. Prowadzący instalację będzie przekazywał roczne sprawozdania o wytwarzanych odpadach i gospodarowaniu nimi Marszałkowi Województwa Śląskiego w terminie określonym we właściwych przepisach.

11. Jeżeli nie określono inaczej w pozwoleniu, wyniki pomiarów oraz dane zbierane w wyniku monitorowania procesów technologicznych należy przedkładać w formie oraz w terminach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji oraz danych zbieranych w wyniku monitorowania procesów technologicznych oraz terminów i sposobów prezentacji tych danych.

12. Przy wykonywaniu pomiarów należy stosować metodyki referencyjne, jeżeli zostały one określone w aktualnie obowiązujących przepisach w tym zakresie.

13. Zakres, sposób i termin przekazywania corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu.

13.1. Prowadzący instalację będzie ewidencjonował i przekazywał w postaci rocznego zestawienia Prezydentowi miasta Częstochowy (za pośrednictwem Wydziału Ochrony Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa Urzędu Miasta Częstochowy) oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Katowicach (za pośrednictwem Delegatury Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Częstochowie), dane dotyczące:

- ilości zużytego gazu koksowniczego, wielkości zużycia pary technologicznej, wielkości zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne zakładu, wielkości zużycia soli oraz innych środków stosowanych w procesach uzdatniania wody;
- ilości wyprodukowanej pary wodnej, ilości wytworzonej energii elektrycznej;
- czasu pracy instalacji, w tym czasu pracy w warunkach odbiegających od normalnych;
- rodzajów oraz ilości wytworzonych odpadów.

13.2. Zestawienia, o których mowa w punkcie 13.1 przekazywane będą w terminie do 31 marca roku następującego po roku, którego te zestawienia dotyczą. Dane zawarte w przekazywanych zestawieniach będą przedstawione w formie umożliwiającej porównanie tych danych z warunkami określonymi w części II, w punktach: 2.1, 4.1, 4.2, w części III, w punktach: 1.1, 1.4.1, 4.2 pozwolenia.

VI. Określam termin, od którego jest dopuszczalna emisja oraz czas obowiązywania pozwolenia.

1. Emisja z instalacji jest dopuszczalna począwszy od dnia następującego po dniu wydania niniejszej decyzji.

2. Pozwolenie zostaje wydane na czas nieoznaczony.

UZASADNIENIE

W dniu 27 lipca 2020 r. (pismo z dnia 23 lipca 2020 r.) spółka ZARMEN GPP sp. z o.o. z siedzibą przy ulicy Chłodnej 51 w Warszawie zwróciła się z wnioskiem o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do wytwarzania energii poprzez spalanie paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, pod nazwą: „Blok energetyczny o mocy 30 MWe”, zlokalizowanej w Częstochowie przy ulicy Odlewników 20, eksploatowanej przez spółkę ZARMEN GPP sp. o.o. z siedzibą w Warszawie przy ulicy Chłodnej 51.

Wniosek o wydanie pozwolenia wymagał uzupełnień, o które zwrócono się pismem z dnia 13 sierpnia 2020 r., znak: OŚR.6223.18.2020.

Wniosek o wydanie pozwolenia był uzupełniany w dniach: 08 września 2020 r. (pismo z dnia 03 września 2020 r.) oraz 10 września 2020 r. (pismo z dnia 09 września 2020 r.).

Zgodnie z ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, instalacje do wytwarzania energii poprzez spalanie paliw o nominalnej mocy, rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu instalacji, nie mniejszej niż 50 MW należą do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości.

We wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego podano, że nominalna moc cieplna bloku energetycznego w paliwie, możliwa do uzyskania przy spalaniu gazu koksowniczego przy jego nominalnej wartości opałowej, wynosi 95,4 MW. Wartość ta przekracza progową wielkość 50 MW, określoną w cytowanym wyżej przepisie. Zatem instalacja stanowiąca przedmiot postępowania należy do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości.

Zgodnie z art. 201 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska, prowadzenie instalacji, której funkcjonowanie, ze względu na rodzaj i skalę prowadzonej w niej działalności, może powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 183 ust. 1 w powiązaniu z art. 181 ust. 1 pkt 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska, pozwolenie zintegrowane wydaje w drodze decyzji organ ochrony środowiska.

Zgodnie z przepisem § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej lub cieplnej, o mocy cieplnej (rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu instalacji) mniejszej niż 300 MW oraz nie mniejszej niż 25 MW przy stosowaniu paliwa gazowego, stanowią przedsięwzięcia mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2020 r. poz. 283 z późn. zmianami).

Instalacja do spalania paliw, eksploatowana przez spółkę ZARMEN GPP sp. z o.o. jest wobec powyższego kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Instalacja ta zaopatrywana jest w gaz koksowniczy wytwarzany w instalacji do produkcji koksu, eksploatowanej przez spółkę Koksownia Częstochowa Nowa sp. z o.o. Instalacja do produkcji koksu jest kwalifikowana do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, na podstawie § 2 ust. 1 pkt 16 wyżej cytowanego rozporządzenia w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Instalacja eksploatowana przez spółkę ZARMEN GPP została zlokalizowana na terenie będącym w użytkowaniu wieczystym Koksowni Częstochowa Nowa sp. z o.o. Spółka ZARMEN GPP korzysta z tego terenu na podstawie umowy dzierżawy zawartej z Koksownią Częstochowa Nowa sp. z o.o., a częściowo, w przypadku terenu na którym ułożone są kable przesyłowe elektroenergetyczne - na podstawie umowy w sprawie zgody na korzystanie z terenu. Instalacja do spalania paliw, eksploatowana przez ZARMEN GPP oraz instalacja do produkcji koksu, eksploatowana przez spółkę Koksownia Częstochowa Nowa, stanowią zatem samodzielne, odrębne zakłady. Wobec tego instalacja energetycznego spalania paliw, eksploatowana przez ZARMEN GPP stanowi przedsięwzięcie realizowane poza terenem zakładu gdzie jest eksploatowana instalacja kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko. W takim przypadku nie jest spełniona przesłanka określona w art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska.

W związku z powyższym, zgodnie z art. 378 ust. 1 w powiązaniu z art. 183 oraz art. 378 ust. 2a ustawy - Prawo ochrony środowiska, organem ochrony środowiska właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego dla bloku energetycznego, jako dla przedsięwzięcia kwalifikowanego jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na

środowisko, w rozumieniu wyżej wymienionej ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie (...), jest starosta.

Zgodnie z art. 26 ust. 1 i ust. 2 ustawy z dnia 5 czerwca 1998 r. o samorządzie powiatowym (tekst jednolity Dz. U. z 2020 r. poz. 920), organem wykonawczym powiatu jest zarząd powiatu, a starosta wchodzi w skład zarządu i jest jego przewodniczącym. Zgodnie z art. 92 ust. 1 pkt 2 tej ustawy, w mieście na prawach powiatu funkcję zarządu powiatu, w tym starosty, jako jego przewodniczącego, wykonuje prezydent miasta.

W związku z powyższym, organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego dla instalacji eksploatowanej przez ZARMEN GPP jest Prezydent Miasta Częstochowy.

Zgodnie z przepisem art. 185 ust. 1 - Prawo ochrony środowiska, stroną postępowania w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla bloku energetycznego oraz stacji wyprowadzenia mocy eksploatowanych przy ulicy Odlewników 20 jest prowadzący instalację, czyli spółka ZARMEN GPP sp. z o.o.

Zgodnie z art. 210 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska, warunkiem rozpatrzenia wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego jest wniesienie opłaty rejestracyjnej. Wysokość stawek opłaty określają przepisy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie wysokości opłat rejestracyjnych (Dz. U. z 2014 r. poz. 1183). Wyliczona w oparciu o § 1 ust. 1 oraz pkt 1.1 załącznika do rozporządzenia wysokość opłaty rejestracyjnej dla instalacji eksploatowanej przez ZARMEN GPP wynosi 2214,32 złotego. Opłatę w takiej wysokości Spółka uiściła w dniu 02 kwietnia 2020 r.

Wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla bloku energetycznego dotyczy nowej instalacji do energetycznego spalania gazu koksowniczego. Zgodnie z wnioskiem, z instalacji będzie emitowane do 1,99 Mg pyłu całkowitego w ciągu roku, z czego dużą część stanowią będą frakcje respirabilne o wielkości poniżej 10 µm (pył PM10 oraz PM2,5).

W „Ocenie jakości powietrza w strefach w Polsce za rok 2019” sporządzonej przez Głównego Inspektora Ochrony Środowiska, obszar miasta Częstochowy sklasyfikowano jako strefę, w której poziom pyłu PM10 przekracza poziom dopuszczalny. W tabeli B.7 poz. 34 Załącznika B „Zestawienia wyników rocznej oceny jakości powietrza za 2019 r. - ochrona zdrowia” do „Oceny jakości powietrza” wskazano, że miasto Częstochowa stanowi strefę klasy C dla pyłu PM10, ze względu na występujące przekroczenia dopuszczalnego poziomu pyłu PM10 uśrednionego dla doby. Zgodnie z tabelą 1.1 w rozdziale 1.2 „Oceny jakości powietrza” do klasy C zaliczane są strefy w których poziom stężenia danego zanieczyszczenia przekracza poziom dopuszczalny.

Wobec powyższego, zgodnie z art. 225 ust. 1 w związku z art. 89 oraz w powiązaniu z art. 181 ust.1, pkt 2, art. 202 ust. 1 oraz art. 220 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji eksploatowanej przez ZARMEN GPP jest możliwe, jeżeli zostanie zapewniona odpowiednia redukcja ilości pyłu PM10 z innych instalacji usytuowanych na obszarze gminy miasto Częstochowa. Zgodnie zatem z art. 226 ust.1 ustawy - Prawo ochrony środowiska, pozwolenie zintegrowane dla omawianej instalacji może zostać wydane po przeprowadzeniu postępowania kompensacyjnego, o którym mowa w art. 227 - 229 tej ustawy.

Zgodnie z art. 228 ust. 1, do wniosku o przeprowadzenie postępowania kompensacyjnego dołącza się: wniosek o wydanie pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza (w tym przypadku o wydanie pozwolenia zintegrowanego), zgodę uczestników postępowania na dokonanie odpowiedniej redukcji ilości substancji wprowadzanej do powietrza, dla której został przekroczony standard jakości powietrza, rozliczenie łącznej redukcji substancji dotyczące wszystkich instalacji objętych postępowaniem kompensacyjnym.

Wniosek o wszczęcie postępowania kompensacyjnego prowadzący instalację, spółka ZARMEN GPP, złożył w dniu 13 listopada 2020 r. (pismo z dnia 06 listopada 2020 r.).

Wniosek ten został zarejestrowany pod znakiem sprawy: OŚR.I.6220.25.2020, do postępowania tego przeniesiono wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla omawianej instalacji, wraz ze złożonymi wcześniej uzupełnieniami.

Do wniosku prowadzący instalację dołączył zgodę spółki Koksownia Częstochowa Nowa sp. z o.o. z siedzibą przy ulicy Chłodnej 51 w Warszawie na dokonanie redukcji ilości pyłu całkowitego, w tym pyłu frakcji PM10 oraz PM2,5 z instalacji do produkcji koksu, zlokalizowanej przy ulicy Odlewników 20 w Częstochowie, którą eksploatuje Spółka.

Zgodnie z art. 227 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w postępowaniu kompensacyjnym uczestniczą prowadzący inne instalacje, którzy wyrazili zgodę na redukcję ilości substancji, dla której standard jakości powietrza został przekroczony. W związku z tym, stronami postępowania kompensacyjnego są: ZARMEN GPP sp. z o.o. jako prowadzący instalację, dla której ma być wydane pozwolenie zintegrowane oraz Koksownia Częstochowa Nowa sp. z o.o. jako podmiot, który wyraził zgodę na dokonanie redukcji wielkości zanieczyszczeń niezbędnej by możliwe było wydanie pozwolenia zintegrowanego, zgodnie z art. 225 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska.

W oparciu o powyższe, przeprowadzono postępowanie kompensacyjne związane z wydaniem pozwolenia zintegrowanego dla bloku energetycznego, eksploatowanego przez ZARMEN GPP położonego przy ulicy Odlewników 20 w Częstochowie.

Pismem z dnia 15 stycznia 2021 r., znak: OŚR.6223.25.2020, zwrócono się do prowadzącego instalację, spółki ZARMEN GPP sp. z o.o. o uzupełnienie wniosku o przeprowadzenie postępowania kompensacyjnego oraz dołączonego wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego i załączników do tego wniosku.

W dniu 22 stycznia 2021 r. Instytut Chemicznej Przeróbki Węgla z siedzibą w Zabrze przy ulicy Zamkowej 1 złożył pismo, do którego zostały dołączone uzupełnienia do wniosku o przeprowadzenie postępowania kompensacyjnego oraz ujednolicona wersja wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego, uwzględniająca wcześniej składane uzupełnienia. Do pisma zostało dołączone pełnomocnictwo udzielone przez ZARMEN GPP (...), pracownikowi Instytutu Chemicznej Przeróbki Węgla, do reprezentowania spółki w postępowaniu kompensacyjnym.

Na późniejszym etapie postępowania pełnomocnik ZARMEN GPP składał jeszcze szereg wyjaśnień w poszczególnych kwestiach związanych z funkcjonowaniem instalacji oraz warunkami będącego w trakcie opracowania pozwolenia zintegrowanego.

Pismem z dnia 28 stycznia 2021 r., znak: OŚR.6223.25.2021, zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania kompensacyjnego w związku z wydaniem pozwolenia zintegrowanego dla bloku energetycznego.

Zgodnie z art. 225 ustawy - Prawo ochrony środowiska, łączna redukcja substancji, dla której występują przekroczenia standardów jakości powietrza, powinna być o co najmniej 30% większa niż ilość substancji, która zostanie dopuszczona do wprowadzania do powietrza z bloku energetycznego w pozwoleniu zintegrowanym.

Według danych z wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego maksymalna emisja pyłu PM10 do powietrza z bloku energetycznego ma być równa maksymalnej wielkości emisji pyłu całkowitego (w wyniku założenia, że w najbardziej niekorzystnym przypadku całą masę emitowanego pyłu będzie stanowił pył o wielkości poniżej 10 µm). Maksymalna emisja pyłu PM 2,5 z instalacji ma być równa połowie wielkości emisji pyłu całkowitego. Wielkości te będą zatem równe, odpowiednio: 1,99 Mg/rok oraz 0,995 Mg/rok. Spółka Koksownia Częstochowa Nowa wyraziła zgodę na ograniczenie emisji pyłu całkowitego z własnej instalacji o wartość równą 130% wielkości emisji pyłu całkowitego, który będzie wprowadzany do powietrza z bloku energetycznego eksploatowanego przez ZARMEN GPP. Odpowiada to wielkościom: 2,587 Mg/rok dla pyłu całkowitego (i pyłu PM10) oraz 1,294 Mg/rok dla pyłu PM2,5.

W związku z powyższym, spółka Koksownia Częstochowa Nowa wystąpiła do właściwego organu, to jest do Marszałka Województwa Śląskiego o odpowiednią zmianę pozwolenia zintegrowanego dla eksploatowanej przez siebie instalacji. W wyniku tego, w dniu 21 grudnia

2020 r. Marszałek Województwa Śląskiego wydał decyzję numer: 3506/OS/2020, znak: OS-PZ.7222.00166.2020, w sprawie ograniczenia warunków pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Śląskiego z 30 kwietnia 2007 r. znak: ŚR-V-6618/PZ/2/9/06/07 (zmienioną decyzją Wojewody Śląskiego z 12 listopada 2007 r. znak: ŚR-V-6618/PZ/9/2/07 oraz decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z 11 stycznia 2012 r. nr 40/OS/2012, z 24 listopada 2014 r. nr 2715/OS/2014, z 2 sierpnia 2016 r. nr 1765/OS/2016, z 24 lipca 2018 r. nr 2292/OS/2018 oraz z 8 stycznia 2020 r. nr 38/OS/2020) dla instalacji do produkcji koksu zlokalizowanej w zakładzie Koksowni Częstochowa Nowa Sp. z o.o. w Częstochowie przy ul. Odlewników 20, eksploatowanej przez Koksownia Częstochowa Nowa Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy ul. Chłodnej 51 (Regon: 141056327; NIP: 521-345-25-79).

Kopię tej decyzji Marszałek przesłał Prezydentowi miasta Częstochowy w dniu 29 grudnia 2020 r. Decyzja ta stała się ostateczna z dniem: 13 stycznia 2021 r.

W pozwoleniu Marszałek Województwa Śląskiego, zgodnie z wnioskiem spółki Koksownia Częstochowa Nowa, dokonał zmian, w wyniku których roczna wielkość emisji pyłu całkowitego z instalacji Koksowni została zmniejszona o wyżej podaną wartość, wynikającą ze zgody Spółki na redukcję emisji tego zanieczyszczenia w ramach postępowania kompensacyjnego.

Wobec powyższego spełnione zostały przesłanki umożliwiające wydanie pozwolenia zintegrowanego w wyniku przeprowadzenia postępowania kompensacyjnego określone w przepisach art. 225 ust. 1 oraz ust. 5 ustawy - Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 225 ust. 6 ustawy - Prawo ochrony środowiska, wydanie pozwolenia w wyniku postępowania kompensacyjnego jest możliwe, gdy nie spowoduje to zwiększenia zagrożenia zdrowia ludzi. Prowadzący instalację bloku energetycznego wskazał we wniosku, że:

- przeprowadzenie postępowania kompensacyjnego zapewnia zmniejszenie poziomu pyłu w powietrzu po uruchomieniu bloku energetycznego;
- wyniki obliczeń stanu jakości powietrza dowodzą, że żadna z pozostałych substancji emitowanych z bloku i objętych standardami emisyjnymi nie będzie przekraczać wartości dyspozycyjnej dla emisji rocznej i dopuszczalnych stężeń jednogodzinowych;
- spalane paliwo będzie głęboko oczyszczonym paliwem gazowym;
- zastosowane urządzenia emitujące hałas wyposażone będą w obudowy dźwiękochłonne;
- stacja automatycznego kondycjonowania wody wraz z pojemnikami na chemikalia usytuowana zostanie w budynku na posadzce betonowej, która uniemożliwi niekontrolowane przedostanie się chemikaliów do gruntu i wody;
- ścieki technologiczne będą odprowadzane do zakładowej sieci kanalizacji przemysłowej, a następnie oczyszczane w oczyszczalniach ścieków;
- woda opadowa odprowadzana będzie do zakładowej sieci kanalizacji deszczowej;
- w instalacji energetycznego spalania paliw nie powstaną odpady procesowe;
- wytwarzane w Zakładzie odpady będą zagospodarowywane zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Koksownia oraz blok energetyczny eksploatowany przez ZARMEN GPP są to zakłady bezpośrednio sąsiadujące. Dzięki redukcji ilości pyłów wprowadzanych do powietrza z Koksowni o wartość 130% w stosunku do wielkości emisji pyłów z bloku energetycznego, nastąpi odpowiednie zmniejszenie ilości pyłów wprowadzanych do powietrza z obu tych zakładów łącznie. W związku z tym, że nie wzrośnie, lecz przeciwnie - ulegnie zmniejszeniu ilość tego zanieczyszczenia emitowanego do powietrza, nie nastąpi zwiększenie zagrożenia życia ludzi spowodowane emitowanym pyłem. Z tego względu oraz z uwagi na wyżej wspomniane czynniki należy uznać, że w omawianym przypadku została spełniona przesłanka określona we wcześniej cytowanym przepisie art. 225 ust. 6 ustawy - Prawo ochrony środowiska.

Eksploatacja bloku energetycznego będzie związana z wytwarzaniem odpadów. Przepis art. 202 ust. 4 ustawy - Prawo ochrony środowiska mówi, że w pozwoleniu zintegrowanym określa się warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami na zasadach określonych w przepisach ustawy o odpadach, niezależnie od tego, czy dla instalacji wymagane byłoby uzyskanie pozwolenia na wytwarzanie odpadów.

Zgodnie z art. 183c ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska, pozwolenie na wytwarzanie odpadów jest wydawane po przeprowadzeniu przez komendanta miejskiego Państwowej Straży Pożarnej kontroli instalacji, obiektu budowlanego lub jego części, w tym miejsc magazynowania odpadów, w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności w warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (tekst jednolity Dz. U. z 2020 r. poz. 797 z późn. zmianami) oraz w postanowieniu, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tej ustawy. Zgodnie ze wskazanymi w poprzednim zdaniu przepisami ustawy o odpadach, operat przeciwpożarowy zawiera warunki ochrony przeciwpożarowej instalacji, obiektu lub jego części lub innego miejsca magazynowania odpadów, a treść tego operatu musi zostać uzgodniona z właściwym komendantem miejskim Państwowej Straży Pożarnej w drodze postanowienia.

Wraz z operatem przeciwpożarowym do wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego prowadzący instalację dołączył potwierdzoną notarialnie kopię postanowienia Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie z dnia 21 lipca 2020 r., znak: MZ.5585.904.2020.MK, w sprawie zgody na zastosowanie warunków ochrony przeciwpożarowej zawartych w operacie przeciwpożarowym opracowanym przez (...) - inżyniera pożarnictwa dla bloku energetycznego eksploatowanego przez ZARMEN GPP.

Wobec powyższego, zgodnie z art. 183c ust. 2 ustawy - Prawo ochrony środowiska, pismem z dnia 29 stycznia 2021 r., znak: OŚR.6223.25.2020, wystąpiono do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie z wnioskiem o przeprowadzenie kontroli w Zakładzie eksploatowanym przez ZARMEN GPP sp. z o.o. Do wniosku dołączono kopię wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego, kopię operatu przeciwpożarowego, sporządzonego przez Specjalistę do spraw BHP i Ochrony Przeciwpożarowej (...) oraz postanowienie Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie z dnia 21 lipca 2020 r., znak: MZ.5585.90.4.2020.MK, w sprawie wyrażenia zgody na zastosowanie warunków ochrony przeciwpożarowej zawartych w operacie przeciwpożarowym.

W dniu 04 lutego 2021 r. funkcjonariusz Komendy Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej przeprowadził kontrolę Zakładu. W wyniku przeprowadzonej kontroli, w dniu 8 lutego 2021 r. Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie wydał postanowienie znak: MZ.5585.90.7.2020.MK, w którym stwierdził spełnienie wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym, opracowanym przez (...) oraz postanowieniu Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie z dnia 21 lipca 2020 r., znak: MZ.5585.90.4.2020.MK.

Zgodnie z art. 218 pkt 1 organ administracji zapewnia możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu, którego przedmiotem jest wydanie pozwolenia zintegrowanego dla nowej instalacji, na zasadach i w trybie określonych w ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie (...).

Wymóg powyższy zrealizowano poprzez zamieszczenie obwieszczenia z dnia 29 stycznia 2021 r., znak: OŚR.6223.25.2020:

- na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Częstochowy;
- w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie Urzędu Miasta Częstochowy;

- dwóch kopii obwieszczenia, po jednej: w rejonie lokalizacji, w okolicy wjazdu na teren Koksowni Częstochowa Nowa sp. z o.o., w rejonie przystanku komunikacji publicznej „Koksownia”, przy skrzyżowaniu ulic: Legionów oraz Odlewników.

Zgodnie z art. 33 ust. 1 oraz art. 3 ust. 1 pkt 11 wcześniej wymienionej ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie (...) w obwieszczeniu podano informacje o: wszczęciu postępowania kompensacyjnego w związku z wnioskiem o wydanie decyzji w sprawie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji bloku energetycznego, eksploatowanej przez spółkę ZARMEN GPP sp. o.o., organie właściwym do wydania decyzji w sprawie pozwolenia zintegrowanego (Prezydent Miasta Częstochowy), organie właściwym do przeprowadzenia kontroli zakładu w zakresie miejsc wytwarzania i magazynowania odpadów oraz do wydania postanowienia w przedmiocie spełnienia wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej (Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie).

Zgodnie z art. 29 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie (...), w obwieszczeniu wyznaczono termin 30 dni, w którym każdy ma prawo składania uwag i wniosków w ramach przedmiotowego postępowania.

W wyznaczonym terminie 30 dni od daty ukazania się obwieszczenia nie zostały wniesione żadne uwagi, ani wnioski dotyczące postępowania kompensacyjnego oraz pozwolenia zintegrowanego dla bloku energetycznego.

W oparciu o treść wniosku oraz aneksów i uzupełnień do niego oraz obowiązujące przepisy zostały określone warunki pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 188 ust. 2 pkt 6a ustawy - Prawo ochrony środowiska, w części I, w punkcie 1 pozwolenia określono oznaczenie prowadzącego instalację.

W części I, w punkcie 3 decyzji określono położenie instalacji, podając jej adres oraz numery działek ewidencyjnych, na których zlokalizowane są obiekty Zakładu.

Zgodnie z art. 188 ust. 2 pkt 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska, pozwolenie określa rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom. Warunki i dane w tym zakresie zostały zawarte w części II pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 182 ustawy - Prawo ochrony środowiska, pozwolenie na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza oraz pozwolenie na wytwarzanie odpadów nie są wymagane w przypadku obowiązku posiadania pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 202 ust. 1, w pozwoleniu zintegrowanym dla bloku energetycznego eksploatowanego przez ZARMEN GPP należy ustalić warunki emisji na zasadach określonych dla pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza.

Zgodnie z art. 202 ust. 1 w związku z art. 202 ust. 4 tej ustawy, w pozwoleniu dla omawianej instalacji należy również ustalić warunki emisji na zasadach określonych dla pozwoleń na wytwarzanie odpadów.

Zgodnie z art. 211 ust. 1 - ustawy Prawo ochrony środowiska, pozwolenie zintegrowane dla tej instalacji musi spełniać wymagania określone dla pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza oraz pozwolenia na wytwarzanie odpadów.

W części III pozwolenia zintegrowanego zostały określone warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w związku z funkcjonowaniem instalacji.

Zgodnie z art. 188 ust. 2 pkt 5 w związku z art. 202 ust. 1 oraz art. 224 ust. 1 pkt 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w części III decyzji, w punkcie 1.1 określono charakterystykę emitora E1, którym gazy i pyły ze spalania gazu koksowniczego są wprowadzane do powietrza.

Zgodnie z art. 202 ust. 2 w powiązaniu z art. 224 ust. 3 i 4 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu zintegrowanym ustala się w szczególności dopuszczalną wielkość emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza: wymienionych w konkluzjach BAT

oraz objętych standardami emisyjnymi. Konkluzje BAT, które dotyczą omawianej instalacji, zostały określone w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz. Urz. Unii Europejskiej z dnia 17 sierpnia 2017 r., seria L nr 212). Standardy emisyjne dla instalacji wyznaczają przepisy rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860).

Wnioskodawca przeprowadził obliczenia w zakresie rozprzestrzeniania się gazów i pyłów emitowanych z instalacji w powietrzu i dołączył wyniki tych obliczeń do wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego. Wyniki obliczeń wskazują, że proponowane we wniosku maksymalne wielkości emisji gazów i pyłów z emitora E1 nie spowodują przekroczenia dopuszczalnych poziomów tych zanieczyszczeń w powietrzu w otoczeniu Zakładu. W ten sposób wnioskodawca wykazał, że w przypadku omawianej instalacji spełniona zostanie przesłanka określona w art. 141 ust. 1 oraz art. 205 ustawy - Prawo ochrony środowiska.

W związku z tym, w części III, w punktach 1.2 oraz 1.3 decyzji określono dopuszczalne wielkości emisji do powietrza dla następujących rodzajów zanieczyszczeń: ditlenku siarki, tlenków azotu w przeliczeniu na ditlenek azotu, pyłu całkowitego oraz tlenku węgla. Dopuszczalne wielkości emisji określono:

- jako stężenie zanieczyszczenia w gazach odlotowych, dla okresu uśredniania równego jednej godzinie odniesione do warunków umownych temperatury 273,15 K, ciśnienia 101,3 kPa oraz do zawartości pary wodnej nie większej niż 5g/kg gazów (gazy suche), wyrażone w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$, zgodnie z § 3 ust. 1 i ust. 2 rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych;
- jako stężenie zanieczyszczenia w gazach odlotowych dla okresu uśredniania równego 24 godzinom oraz dla okresu uśredniania równego jednemu rokowi, w odniesieniu do warunków znormalizowanych: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa o zawartości tlenu 3%, wyrażone w mg/Nm^3 , zgodnie z załącznikiem do decyzji w sprawie konkluzji BAT;
- w kg/h , zgodnie z wnioskiem o wydanie pozwolenia zintegrowanego oraz poprzez analogię do sposobu ustalania wielkości emisji określonego dla pozwoleń na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza w przepisach art. 224 ust. 2 pkt 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska;
- w Mg/rok dla całej instalacji, zgodnie z art. 224 ust. 2 pkt 2 ustawy - Prawo ochrony środowiska.

W punkcie 1.3 pozwolenia określono dodatkowo ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza wyrażone w kg na jednostkę wykorzystywanego gazu koksowniczego oraz na jednostkę produkowanych: pary i energii elektrycznej, zgodnie z art. 224 ust. 2 pkt 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska. Wielkości te pozwalają na ocenę sposobu funkcjonowania instalacji pod kątem efektywności wytwarzania oraz wykorzystywania energii oraz ograniczania emisji z instalacji. W związku z tym, organ uznał za zasadne określenie wielkości dopuszczalnej z instalacji również za pomocą takich parametrów.

Głównym elementem bloku energetycznego są dwa kotły parowe zasilane gazem koksowniczym. Każdy z kotłów ma nominalną moc cieplną w paliwie równą 47,7 MW. Spaliny z obu kotłów odprowadzane są wspólnym emitorem, wyposażonym w dwa niezależne przewody spalinowe. W związku z tym, w przypadku omawianej instalacji zastosowanie ma tak zwana „pierwsza zasada łączenia”, zdefiniowana w art. 157a ust. 2 pkt 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska. Zgodnie z tą zasadą zespół obu kotłów eksploatowanych w instalacji uważa się za jedno źródło spalania paliw, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę mocy cieplnych obu kotłów, czyli wynosi 95,4 MW. Ponieważ wielkość ta przekracza 50 MW, a instalacja została oddana do użytkowania po

dniu 7 stycznia 2014 r., zgodnie z przepisami wyżej cytowanego rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych, kotły zainstalowane w bloku energetycznym są kwalifikowane jako „nowe” oraz „duże” źródło spalania paliw (§ 4 ust. 1 pkt 7 lit. a/ oraz pkt 8 lit. a/).

Zgodnie z § 7 ust. 1 rozporządzenia, standardy emisyjne dla źródła, do którego stosuje się pierwszą zasadę łączenia, stanowi średnia obliczona ze standardów dla każdej części źródła, ważona względem nominalnej mocy cieplnej tych części źródła. Zgodnie z § 7 ust. 2 tego rozporządzenia, standardy emisyjne dla każdej części źródła, do którego stosuje się zasadę łączenia, określa się w oparciu o całkowitą nominalną moc cieplną źródła. W omawianym przypadku, każda z obu części źródła ma taką samą moc, w związku z czym dla obu kotłów instalacji stosuje się ten sam standard emisyjny, jak dla źródła spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej równej 95,4 MW.

W związku z tym, przy określaniu dopuszczalnych wielkości emisji w mg/m^3 , uśrednionych dla godziny, organ wziął pod uwagę wartości proponowane przez wnioskodawcę oraz następujące wartości określone w rozporządzeniu w sprawie standardów emisyjnych:

- w przypadku ditlenku siarki: wielkości dla spalania niskokalorycznego gazu koksowniczego określone w tabeli 2 załącznika nr 6 do rozporządzenia;
- w przypadku tlenków azotu (w przeliczeniu na NO_2) oraz tlenku węgla: wielkości emisji dla źródeł spalania paliw o mocy nominalnej nie mniejszej niż 50 MW określone w tabeli 5 załącznika 6 do rozporządzenia;
- w przypadku pyłu całkowitego: wielkości emisji dla spalania „pozostałych gazów” określone w tabeli 8 załącznika 6 do rozporządzenia.

W decyzji dotyczącej konkluzji BAT dla instalacji energetycznego spalania paliw poziomy emisji powiązane z najlepszymi dostępnymi technikami (BAT-AELs) wyznaczono dla innych okresów uśredniania niż w rozporządzeniu w sprawie standardów emisyjnych. W decyzji poziomy te zostały wyznaczone dla dwóch okresów uśredniania: doby oraz roku. W związku z tym, w pozwoleniu zintegrowanym określono dopuszczalne wielkości emisji w mg/Nm^3 uśrednione dla doby oraz dla roku, w oparciu o wielkości proponowane przez wnioskodawcę oraz następujące wartości wskazane w załączniku do decyzji w sprawie konkluzji, w dziale 4.2., „Konkluzje BAT dla spalania gazów procesowych powstałych przy produkcji żelaza i stali” (do grupy tej zaliczają się, zgodnie z treścią konkluzji: gaz wielkopiecowy, gaz koksowniczy oraz gaz konwertorowy):

- w przypadku ditlenku siarki: wielkości emisji dla kotłów nowych określone w tabeli 30 załącznika do decyzji w sprawie konkluzji, z uwzględnieniem, że udział gazu koksowniczego w stosowanym paliwie przekracza 50% (źródło zasilane w całości gazem koksowniczym);
- w przypadku tlenków azotu (jako suma tlenku azotu i ditlenku azotu w przeliczeniu na ditlenek azotu): wielkości emisji dla nowych kotłów określone w tabeli 29 załącznika do decyzji w sprawie konkluzji;
- w przypadku pyłu całkowitego: wielkości emisji dla kotłów nowych określone w tabeli 31 załącznika do decyzji w sprawie konkluzji;
- w przypadku tlenku węgla: wielkości emisji dla nowych kotłów określone w punkcie 4.2.2. załącznika do decyzji w sprawie konkluzji (konkluzje nie określają wielkości maksymalnych uśrednionych dla jednej godziny dla emisji tlenku węgla).

Analogicznie do okresów uśredniania wskazanych w przepisach rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych oraz w konkluzjach BAT, w decyzji (część III punkt 1.2) określono wielkości emisji z instalacji w kg/h oraz w kg/d , zgodnie z wartościami podanymi we wniosku.

Zgodnie z art. 224 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 202 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w części III w punkcie 1.5 decyzji określono ilość ditlenku siarki, tlenków azotu, tlenku węgla oraz pyłu całkowitego w Mg/rok dla całej instalacji.

Zgodnie z art. 188 ust. 2 pkt 3 w związku z art. 202 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu zintegrowanym określa się maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających

od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i wyłączenia instalacji, a także warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach. Czas trwania rozruchu oraz wyłączenia instalacji, a także parametry określające moment zakończenia rozruchu oraz moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji określono zgodnie z przepisami decyzji wykonawczej komisji z dnia 7 maja 2012 r. dotyczącej określania okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych (Dz. Urz. Unii Europejskiej z dnia 9 maja 2012 r. seria L nr 123). Rozruch oraz wyłączenie instalacji następują w sposób sekwencyjny, to znaczy kotły są uruchamiane i zatrzymywane jeden po drugim. Z tego względu do wyznaczania okresu trwania rozruchu oraz wyłączenia instalacji oraz parametrów je charakteryzujących zastosowano art. 5 ust. 2 w powiązaniu z art. 6 - 8 wymienionej wyżej decyzji. Parametry charakteryzujące pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych, włączając w to awarie jednego z kotłów, a także wielkości emisji gazów i pyłów do powietrza w takich przypadkach, określone zostały w części III, w punkcie 1.4 pozwolenia.

W oparciu o przepis art. 188 ust. 2b punkty: 1, 2, 3, 4, 5, 6 w pozwoleniu zostały określone:

- numer identyfikacji podatkowej (NIP) oraz numer REGON posiadacza odpadów (część I, punkt 2 decyzji);
- wyszczególnienie rodzajów odpadów przewidzianych do wytwarzania, z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości (część III, punkt 4.1 decyzji);
- określenie ilości odpadów poszczególnych rodzajów przewidzianych do wytwarzania w ciągu roku (część III, punkt 4.2 decyzji);
- opis sposobu dalszego gospodarowania odpadami, z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów (część III, punkt 4.3 decyzji);
- wskazanie miejsca i sposobu oraz rodzaju magazynowanych odpadów (część III, punkt 4.4 decyzji);
- dodatkowe wymagania dotyczące sposobu magazynowania odpadów (część III, punkt 4.5 decyzji);
- wskazanie sposobów zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko (część III, punkt 4.6 decyzji).

Instalacja eksploatowana przez ZARMEN GPP zaopatrywana jest w wodę z dwóch rodzajów sieci wodociągowej: sieci wodociągowej wody pitnej oraz sieci wody przemysłowej. Funkcjonowanie tej instalacji nie jest związane z bezpośrednim poborem wód powierzchniowych, ani podziemnych. Z tego względu, w oparciu o przepisy art. 211 ust. 6 pkt 8 w związku z art. 202 ust. 6 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu (część III, pkt 2.1) określono ilości wykorzystywanej w Zakładzie wody, z podziałem na poszczególne cele (obieg chłodniczy, woda procesowa, cele bytowe itp.).

Ścieki przemysłowe z omawianej instalacji będą odprowadzane do zakładowej sieci kanalizacji ogólnospławnej (deszczowo - przemysłowej) lub do zakładowej kanalizacji przemysłowej, a za ich pośrednictwem będą wprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych eksploatowanych przez spółkę Koksownia Częstochowa Nowa sp. z o.o. Wobec tego, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 7 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w części III, w punktach 2.2 oraz 2.3 decyzji określono ilość, stan oraz skład ścieków przemysłowych z instalacji. Przy określaniu zakresu dopuszczalnych wartości parametrów charakteryzujących ścieki zostały wzięte pod uwagę wartości podane we wniosku oraz wartości określone w załączniku 2 do rozporządzenia Ministra Budownictwa z dnia 14 lipca 2006 r. w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych (tekst jednolity Dz. U. z 2016 r. poz. 1757).

Wnioskodawca podał, że w ściekach przemysłowych nie wystąpią związki azotu lub że wystąpią one w znikomych ilościach, poniżej progu oznaczalności metod analitycznych. Jednocześnie z wniosku wynika, że woda przemysłowa stosowana w obiegu chłodzącym charakteryzować się będzie zwiększoną zawartością zanieczyszczeń biologicznych. W ocenie organu, w wyniku uzdatniania tej wody, w ściekach przemysłowych może znaleźć się azot pochodzący z rozkładu materii organicznej. W związku z tym, kierując się zasadą przezorności, zdefiniowaną w art. 6 ust. 2 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w części III, w punkcie 2.3 decyzji określono dopuszczalne wartości dla azotu amonowego i azotu azotynowego w ściekach przemysłowych z instalacji, zgodnie z warunkami wyżej wspomnianego rozporządzenia. Jednocześnie w części V, w punkcie 7.1 pozwolenia zintegrowanego zobowiązano wnioskodawcę do przeprowadzenia badania zawartości tych dwu zanieczyszczeń w dwóch pierwszych pomiarach, przewidzianych przepisami prawa. W przypadku stwierdzenia, że w pomiarach tych azot amonowy oraz azot azotynowy nie występuje, zezwolono prowadzącemu instalację na dokonywanie jedynie kontrolnego pomiaru zawartości tych zanieczyszczeń w ściekach, z częstotliwością co najmniej raz na dwa lata.

W związku z tym, że do kanalizacji deszczowo - przemysłowej będą trafiać wody opadowe z utwardzonych terenów dróg wewnętrznych, placów manewrowych oraz ścieki przemysłowe podczyszczane wstępnie w separatorze olejów, w części III, w punkcie 2.3.2 decyzji określono również dopuszczalną wartość zawartości węglowodorów ropopochodnych w ściekach deszczowo - przemysłowych wprowadzanych do kanalizacji Koksowni i dalej - do miejskiej sieci kanalizacyjnej. Przyjęto wartość określoną w załączniku 2 do wyżej wymienionego rozporządzenia.

W wyjaśnieniach z dnia 16 marca 2021 r. wnioskodawca podał, że nie jest planowane wykorzystywanie dwóch różnych rodzajów kanalizacji, w związku z tym, że w Zakładzie powstawać będą dwa różne strumienie ścieków przemysłowych. Zamiast tego, ścieki, które mają być oczyszczane w Biologicznej Oczyszczalni Ścieków Koksowni miałyby być przewożone cysterną samochodową do punktu zlewnego kanalizacji przemysłowej Koksowni. Ścieki, kierowane finalnie do komunalnej oczyszczalni ścieków, byłyby odprowadzane ogólnospławną kanalizacją deszczowo - przemysłową.

Organ uznał takie rozwiązanie za niedopuszczalne i zobowiązał prowadzącego instalację do odprowadzania wszystkich rodzajów ścieków do zakładowej kanalizacji bloku energetycznego, a za jej pośrednictwem - do kanalizacji deszczowo - przemysłowej oraz do kanalizacji przemysłowej eksploatowanych przez Koksownię, oddzielnie dla każdego strumienia ścieków. Podstawą do nałożenia takiego obowiązku była przede wszystkim treść przepisu art. 5 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 13 września 1996 r. o utrzymaniu czystości i porządku w gminach (tekst jednolity Dz. U. z 2020 r. poz. 1439 z późn. zmianami), nakazującego właścicielom nieruchomości przyłączanie ich do istniejących kanalizacji. Blok energetyczny, eksploatowany przez ZARMEN GPP znajduje się na terenie przemysłowym, uzbrojonym, wyposażonym w sieci infrastruktury, w tym sieci kanalizacyjne, odpowiednie do prowadzenia działalności na skalę przemysłową. Co więcej przy budowie bloku nie było konieczności dostosowania się do warunków zastanych, takich jak układ istniejących budynków i innych obiektów. Budowa bloku, zgodnie z informacjami przedstawionymi przez wnioskodawcę była prowadzona od podstaw. Co równie ważne w tym przypadku, spółka ZARMEN GPP uzyskała decyzję Prezydenta miasta Częstochowy z dnia 17 kwietnia 2019 r., znak: OŚR.6220.3.2019, w sprawie zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla budowy bloku energetycznego. Projekt bloku oraz jego budowa i późniejsza eksploatacja powinny być zgodne z ustaleniami tej decyzji. W charakterystyce przedsięwzięcia, stanowiącej załącznik do decyzji, znajduje się zapis mówiący o tym, że ścieki przemysłowe z bloku energetycznego będą odprowadzane do zakładowego systemu kanalizacji. W decyzji nie został zatwierdzony żaden inny sposób odprowadzania jakichkolwiek ścieków przemysłowych.

Kolejnym argumentem przemawiającym przeciwko stosowaniu rozwiązania zaproponowanego przez wnioskodawcę, jest ilość wytwarzanych ścieków przemysłowych,

które miałyby być transportowane samochodami cysternami. Ilość ta wynosi powyżej 170 m³ na dobę, co stawia pod znakiem zapytania techniczną wykonalność takiego rozwiązania oraz jego racjonalność pod kątem wymagań ochrony środowiska, ze względu na ilość potrzebnych cystern, czas ich napełniania oraz opróżniania, emisję niezorganizowaną, możliwości wycieków i rozlewania ścieków.

Kierując się wyżej opisanymi przesłankami, organ zobowiązał prowadzącego instalację do odprowadzania ścieków przemysłowych, które mają być oczyszczane przez Koksownię (suma: ścieków z instalacji odwróconej osmozy, ścieków z regeneracji wymienników jonowych, ścieków z płukania filtrów żwirowych ciśnieniowych z uzdatniania wody dla obiegu kotłowego) do zakładowej kanalizacji przemysłowej bloku energetycznego i dostarczania ich za pomocą tej kanalizacji do urządzeń kanalizacyjnych Koksowni (część III, punkt 2.2.2 decyzji).

Zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 6 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w części III, w punkcie 3.1 pozwolenia określone zostały wielkości emisji hałasu wyznaczone dopuszczalnymi poziomami hałasu poza zakładem, wyrażonymi wskaźnikami hałasu $L_{Aeq,D}$ i $L_{Aeq,N}$, w odniesieniu do różnych rodzajów terenów, które znajdują się w otoczeniu zakładu i podlegają ochronie przed hałasem na podstawie art. 113 ust. 2 pkt 1 tej ustawy. Wielkości dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych przyjęto zgodnie z tabelą 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jednolity Dz. U. z 2014 r. poz. 114).

W części III, w punkcie 3.2 pozwolenia zintegrowanego umieszczono tabelę z wyszczególnieniem źródeł hałasu oraz rozkładem ich czasu pracy dla doby, zgodnie z przytoczonym wyżej art. 211 ust. 6 pkt 6 ustawy - Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 188 ust. 2b pkt 8 w związku z art. 202 ust. 4 ustawy - Prawo ochrony środowiska oraz w powiązaniu z art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy o odpadach, w pozwoleniu określono warunki przeciwpożarowe, wynikające z operatu przeciwpożarowego (pkt 1 w części IV decyzji).

Zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 11 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w części IV, w punkcie 2 pozwolenia zostały określone sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii w bloku energetycznym.

W oparciu o przepis art. 211 ust. 6 pkt 2 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w części IV, w punkcie 3 decyzji określono sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

Zakład eksploatowany przez spółkę ZARMEN GPP jest zlokalizowany na terenie nieruchomości, które w przeszłości w całości wchodziły w skład zakładu Koksowni. Nieruchomości te ZARMEN GPP dzierżawi od spółki Koksownia Częstochowa Nowa lub użytkuje na podstawie zgody Koksowni na ułożenie na tych działkach kabli elektroenergetycznych. Eksploatacja koksowni obejmowała i obejmuje wykorzystywanie, produkcję lub uwalnianie substancji powodujących ryzyko. Z tego powodu, zgodnie z art. 208 ust. 2 pkt 4 lit. a) ustawy - Prawo ochrony środowiska, dla terenu Koksowni, w tym dla nieruchomości, z których korzysta ZARMEN GPP, występuje konieczność sporządzenia raportu początkowego o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko. Zgodnie z wnioskiem o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla bloku energetycznego eksploatacja instalacji do energetycznego spalania gazu koksowniczego nie będzie prowadzić do uwalniania substancji mogących powodować ryzyko zanieczyszczenia gleby i wód gruntowych. Niemniej jednak, ze względu na lokalizację omawianej instalacji na terenie, na którym funkcjonowała w przeszłości koksownia, do wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla bloku energetycznego został dołączony dokument o nazwie „Raport początkowy o stanie środowiska gruntowego dla Zakładu Koksownia Częstochowa Nowa sp. z o.o. przy ul. Odlewników 20 w Częstochowie”, autorstwa (...), sporządzony

w kwietniu 2017 r. przez Biuro Badawczo - Projektowe Geologii i Ochrony Środowiska GEOBIOS sp. z o.o. z siedzibą w Częstochowie, przy ulicy Tartakowej 82.

Z dokumentu tego wynika, że koksownia funkcjonuje na tym terenie od 1960 r., przy czym pomimo szeregu przekształceń własnościowych, w całym tym okresie w zakładzie odbywała się produkcja koksu. W Zakładzie stosowane są: olej płuczkowy oraz olej napędowy, natomiast wśród substancji otrzymywanych w wyniku koksowania węgla występują: smoła koksownicza, benzol koksowniczy, gaz koksowniczy, koks węglowy, płynna siarka. Z badań przeprowadzonych na terenie Koksowni na potrzeby raportu początkowego wynika, że w gruncie (w wykonanych otworach badawczych nie występowało zwierciadło wód gruntowych) występuje szereg zanieczyszczeń związanych z produkcją koksu: wielopierścieniowych węglowodorów aromatycznych, węglowodorów ropopochodnych, a także metale ciężkie. W części pobieranych próbek gruntu wystąpiły przekroczenia dopuszczalnych stężeń zanieczyszczeń. Głównym zanieczyszczeniem gleby i ziemi na terenie zakładu są substancje z grupy wielopierścieniowych węglowodorów aromatycznych.

Z dokumentów złożonych w toku postępowania przez ZARMEN GPP wynika, że poza olejami oraz cieczami stosowanymi jako elektroizolatory, zawierającymi węglowodory, a także samym gazem koksowniczym, na terenie zakładu nie będą magazynowane lub stosowane substancje powodujące ryzyko szczególnie istotne dla ochrony powierzchni ziemi, wymienione w załączniku 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie sposobu prowadzenia oceny zanieczyszczenia powierzchni ziemi (Dz. U. z 2016 r. poz. 1395). Sposób postępowania z olejami smarnymi, olejami i cieczami stanowiącymi izolatory w urządzeniach elektroenergetycznych, sposób zbierania i magazynowania odpadów tych olejów i cieczy, utwardzenie terenu zakładu, wyposażenie go w kanalizację deszczową, niewielkie ilości powstających i magazynowanych odpadów olejów i cieczy elektroizolujących stanowią działania i środki minimalizujące praktycznie zupełnie ryzyko uwalniania tych substancji do środowiska gruntowo - wodnego. Ilość gazu koksowniczego znajdującego się na terenie bloku energetycznego będzie niewielka i praktycznie równa objętości rurociągów doprowadzających ten gaz z Koksowni. Dostarczany gaz koksowniczy nie jest poddawany przerobowi i trafia bezpośrednio do palników kotłów, gdzie ulega spalaniu. Stosowane palniki mają być urządzeniami niskoemisyjnymi o dużej sprawności spalania, co zapewni wysoki stopień spalania składników gazu. W związku z tym, w ocenie organu nie istnieje potrzeba określania w pozwoleniu szczególnych dodatkowych warunków w zakresie nadzorowania emisji do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz monitorowania zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych. Sposób prowadzenia instalacji opisany we wniosku o wydanie pozwolenia w wystarczającym stopniu zapewnia ochronę środowiska gruntowo - wodnego.

W związku z powyższym, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 3 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w części IV, w punkcie 4 pozwolenia określone zostały wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych. Wymagania te zostały określone na podstawie informacji przedstawionych przez wnioskodawcę, dotyczących sposobu funkcjonowania bloku energetycznego.

Wymagania dotyczące sposobu prowadzenia systematycznej oceny ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposobu i częstotliwości wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi tymi substancjami, a także pomiarów ich zawartości w wodach gruntowych, zostały określone w części V, w punkcie 9 decyzji, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 4 ustawy - Prawo ochrony środowiska. W zakresie dotyczącym pomiarów ograniczono się do minimalnych wymagań w tym zakresie, określonych w art. 217a ustawy - Prawo ochrony środowiska.

Zakład eksploatowany przez spółkę ZARMEN GPP nie należy do zakładów, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138).

W związku z powyższym, zgodnie z art. 211 ust. 6 w powiązaniu z art. 248 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w części IV, w punkcie 5 decyzji określono sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii, które mogą mieć miejsce w instalacji, a w punkcie 5.3 - wymóg informowania o wystąpieniu awarii odpowiednich organów, to jest Prezydenta Miasta Częstochowy oraz Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Katowicach.

Wnioskodawca podał, że zakład ZARMEN GPP nie będzie wykonywał własnych analiz gazu. Monitoring jakości gazu prowadzi jego dostawca - Koksownia Nowa we własnym laboratorium nie akredytowanym. Badania w zakresie zawartości: wodoru, metanu, tlenku węgla, ditlenku węgla, węglowodorów, tlenu, azotu, siarkowodoru oraz amoniaku wykonywane są codziennie. Raz na tydzień oznaczana jest zawartość benzolu oraz naftalenu. Zgodnie z wnioskiem, oznaczana ma być również liczba Wobbego. Co miesiąc kontrolna próbka gazu ma być wysyłana do niezależnego akredytowanego laboratorium. Rozliczanie ilości dostarczonego do bloku energetycznego gazu ma być dokonywane w okresach miesięcznych. Przy rozliczeniu, dostawca gazu będzie przysyłał odbiorcy protokoły określające ilość i jakość dostarczonego paliwa. We wniosku podano, że gaz koksowniczy spalany w bloku energetycznym będzie poddawany oczyszczaniu i odpylaniu przez Koksownię. W związku z tym, w laboratorium Koksowni nie jest oznaczana zawartość pyłu.

Decyzja w sprawie konkluzji BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania paliw określa substancje i parametry, które powinny być oznaczane w ramach regularnych badań jakości paliwa (konkluzja BAT 9 w punkcie 1.3 załącznika do decyzji). Dla gazów z grupy „gazy procesowe powstałe przy produkcji żelaza i stali”, konkluzje wymieniają: wartość opałową, metan (tylko dla gazu koksowniczego), węglowodory (tylko dla gazu koksowniczego), ditlenek węgla, wodór, azot, siarkę całkowitą, pył, liczbę Wobbego. We wniosku prowadzący instalację podał, że w laboratorium Koksowni nie jest oznaczana zawartość siarki całkowitej, tylko zawartość siarkowodoru w gazie. Jako uzasadnienie podano, że siarka w gazie koksowniczym występuje głównie w takiej formie.

Zgodnie z konkluzjami BAT, regularne badania paliwa mogą być wykonywane zarówno przez prowadzącą instalację, jak i przez dostawcę paliwa. W tym drugim przypadku, pełne wyniki badań powinny być przekazywane prowadzącemu instalację w formie specyfikacji lub gwarancji dostawcy. Opisany we wniosku sposób rozliczania ilości i jakości dostarczanego przez Koksownię paliwa odpowiada wymogom konkluzji w tym zakresie.

Konkluzje nie określają wymaganej częstotliwości z jaką powinny być prowadzone badania gazu. W decyzji znajduje się zapis, zgodnie z którym częstotliwość badań powinna być oparta na zmienności paliwa oraz ocenie znaczenia uwolnienia zanieczyszczeń. Badania te powinny być wykonywane tak, by zapewnić wystarczającą kontrolę zgodności paliwa z jego wstępną charakterystyką oraz ze specyfikacją konstrukcji obiektu, w którym paliwo jest spalane. W związku z tym, organ uznał, że proponowane przez wnioskodawcę: częstotliwość i zakres wykonywanych przez laboratorium Koksowni pomiarów będą wystarczające dla kontroli parametrów paliwa i sprawdzania jego zgodności.

Odnosząc się do treści wniosku oraz kierując się konkluzjami BAT, w części V, w punkcie 1 pozwolenia zintegrowanego określono obowiązki w zakresie monitorowania jakości gazu i wykonywanych w tym celu badań. W przypadku badań wykonywanych codziennie przez Koksownię ich zakres ustalono, zgodnie z tym co prowadzący instalację podał we wniosku. Opierając się na konkluzjach BAT zakres badań wykonywanych raz w miesiącu przez zewnętrzne akredytowane laboratorium rozszerzono w stosunku do zakresu badań wykonywanych codziennie o następujące oznaczenia: zawartość siarki całkowitej oraz zawartość pyłu w gazie.

Konkluzje BAT nie określają wymagań dotyczących pomiaru oraz ewidencjonowania ilości wody zużywanej w związku z funkcjonowaniem instalacji. Pobór wody na potrzeby bloku energetycznego przekracza 100 m³ na dobę. W związku z tym, w części V, w punkcie 2 pozwolenia określono wymagania w zakresie pomiaru oraz ewidencjonowania ilości pobieranej wody, w oparciu o przepis art. 188 ust. 3 pkt 5 ustawy - Prawo ochrony

środowiska oraz kierując się przepisem § 9 rozporządzenia Ministra z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (tekst jednolity Dz. U. z 2019 r. poz. 2286).

Ścieki przemysłowe z bloku energetycznego są odprowadzane do kanalizacji eksploatowanej przez spółkę Koksownia Częstochowa Nowa. Jest to podmiot odrębny od prowadzącego instalację, w związku z czym zastosowanie mają w tym przypadku przepisy rozporządzenia Ministra Budownictwa w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych (tekst jednolity Dz. U. z 2016 r. poz. 1757). We wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego podano jakie substancje zanieczyszczające wystąpią w ściekach z instalacji. W żadnym z obu strumieni ścieków przemysłowych nie znajdują się substancje zanieczyszczające wymienione w załączniku 1 do cytowanego rozporządzenia. W ściekach znajdują się natomiast substancje zanieczyszczające wymienione w załączniku 2 do rozporządzenia. Biorąc to pod uwagę, zgodnie z przepisem § 10 ust. 3 cytowanego rozporządzenia, w części V, w punkcie 7 pozwolenia określono minimalną częstotliwość poboru próbek ścieków przemysłowych z bloku energetycznego, zakres wykonywanych pomiarów stężeń substancji zanieczyszczających oraz wskazano miejsca reprezentatywne dla odprowadzanych ścieków, w których mają być pobierane próbki.

Zgodnie z art. 211 ust. 5 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu zintegrowanym określa się zakres i sposób monitorowania wielkości emisji zgodny z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w konkluzjach BAT.

Wobec powyższego, zgodnie z art. 188 ust. 3 pkt 5, art. 211 ust. 5 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu określono zakres i sposób monitorowania wielkości emisji. W części V, w punkcie 6 decyzji zobowiązano prowadzącego instalację do prowadzenia ciągłego pomiaru zanieczyszczeń emitowanych do powietrza z emitora E1: ditlenku siarki, ditlenku azotu, pyłu całkowitego oraz tlenku węgla. Warunek ten jest zgodny z konkluzją BAT4 (punkt 1.2 załącznika do rozporządzenia) dla spalania gazów procesowych powstałych przy produkcji żelaza i stali.

W części V, w punkcie 6.2 pozwolenia określono usytuowanie stanowiska do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza, na podstawie informacji podanych we wniosku, zgodnie z art. 224 ust. 1 pkt 2 ustawy - Prawo Ochrony Środowiska.

Zgodnie z § 10 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody, w części V, w punkcie 8 pozwolenia zobowiązano prowadzącego instalację do prowadzenia okresowych pomiarów emisji hałasu.

Zgodnie z art. 188 ust. 3 ustawy - Prawo Ochrony Środowiska, w pozwoleniu zintegrowanym określono następujący zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych:

- w części V, w punkcie 3 nałożono na prowadzącego instalację obowiązek pomiaru oraz ewidencjonowania wielkości zużycia gazu koksowniczego, energii elektrycznej, oraz pary technologicznej na własne potrzeby Zakładu;
- w części V, w punkcie 4 nałożono na prowadzącego instalację obowiązek monitorowania wielkości produkcji: energii elektrycznej oraz pary technologicznej;
- w części V, w punkcie 5 nałożono na prowadzącego instalację obowiązek monitorowania czasu pracy instalacji.

Zgodnie z art. 188 ust. 3 pkt 5 ustawy - Prawo ochrony środowiska oraz kierując się przepisami działu V ustawy o odpadach, w części V, w punkcie 10 pozwolenia określono obowiązki prowadzącego instalację w zakresie prowadzenia ewidencji wytwarzanych odpadów.

Zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 12 pozwolenie zintegrowane określa zakres, sposób i termin przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi

ochrony środowiska corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie, który nie wynika z ustawowego obowiązku prowadzenia pomiarów okresowych lub ciągłych wielkości emisji oraz pomiarów wstępnych emisji z instalacji. W związku z tym, w części IV, w punkcie pozwolenia nałożono na prowadzącego instalację obowiązek przekazywania zestawień rocznych dotyczących wielkości zużycia surowców, wielkości produkcji, czasu pracy instalacji, ilości oraz rodzajów wytwarzanych odpadów.

W części III, w punktach: 4.5, 4.6 oraz w części V decyzji określone zostały najbardziej istotne w opinii organu warunki dotyczące:

- gospodarowania wytwarzanymi odpadami;
- pomiarów wielkości emisji, kontroli korzystania ze środowiska oraz monitorowania procesów technologicznych;
- poboru, badania, przekazywania wyników pomiarów próbek ścieków;
- ewidencjonowania wielkości zużycia paliwa, wody, ilości wytwarzanych ścieków, badania jakości paliwa;
- ewidencjonowania ilości wytwarzanych odpadów;
- pomiarów zanieczyszczenia gleby i ziemi oraz wód gruntowych.

Szczegółowe warunki w wyżej wymienionym zakresie ustawodawca zdefiniował w obowiązujących przepisach dotyczących każdej z wymienionych kwestii. W ocenie organu, w zakresie nie określonym w pozwoleniu nie było potrzeby określać warunków bardziej rygorystycznych lub bardziej precyzyjnych, niż wskazane w obowiązujących przepisach. W związku z tym, a także - by uniknąć powtarzania wymogów określonych w przepisach oraz ewentualnych niezgodności między warunkami pozwolenia a przepisami, które mogłyby powstać w wyniku nowelizacji lub zmian aktów prawnych, w części III, w punkcie 4.5.11, w części V, w punktach: 2.5, 6.4, 7.2, 9.4, 10.1, 11, 12 pozwolenia określono dodatkowe ogólne warunki wskazujące na konieczność postępowania, zgodnie z przepisami obowiązującymi w danej chwili.

W obecnym stanie prawnym, funkcjonują, między innymi, następujące akty prawne regulujące kwestie wymienione powyżej:

- rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1742);
- rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 5 października 2015 r. w sprawie szczegółowego sposobu postępowania z olejami odpadowymi (Dz. U. z 2015 r. poz. 1694);
- ustawa o odpadach;
- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie sposobu prowadzenia oceny zanieczyszczenia powierzchni ziemi (Dz. U. z 2016 r. poz. 1395);
- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (tekst jednolity Dz. U. z 2019 r. poz. 2286);
- rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 15 grudnia 2020 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych zbieranych w wyniku monitorowania procesów technologicznych oraz terminów i sposobów prezentacji (Dz. U. z 2020 r. poz. 2405).

Zgodnie z art. 184 ust. 4 pkt 7 lit. a) ustawy - Prawo ochrony środowiska, do wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego należy dołączyć zaświadczenie o niekaralności prowadzącego instalację za przestępstwa przeciwko środowisku.

Zgodnie z art. 184 ust. 4 pkt 7 lit. b) w związku z art. 202 ust. 4 ustawy - Prawo ochrony środowiska, do wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego należy dołączyć zaświadczenie o niekaralności współnika, prokurenta, członka rady nadzorczej lub członka

zarządu prowadzącego instalację będącego osobą prawną za przestępstwa, o których mowa w art. 163, art. 164 lub art. 168 w związku z art. 163 § 1 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny (tekst jednolity Dz. U. z 2020 r. poz. 1444 z późn. zmianami).

Z danych we wpisie do Krajowego Rejestru Sądowego dla Spółki ZARMEN GPP (nr KRS: 0000560042, stan na dzień) wynika, że Zarząd Spółki jest jednoosobowy i w jego skład wchodzi Prezes Zarządu, (...). Spółka nie posiada organu nadzoru, ani nie ustanowiła prokurentów.

Do wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego Spółka dołączyła:

- informację z dnia 02 marca 2020 r. z Krajowego Rejestru Karnego dotyczącą podmiotu zbiorowego, z której wynika, że spółka ZARMEN GPP sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy ulicy Chłodnej 51 nie figuruje w kartotece podmiotów zbiorowych Krajowego Rejestru Karnego;
- informację z dnia 02 marca 2020 r. z Krajowego Rejestru Karnego dotyczącą osoby, z której wynika, że (...) nie figuruje w kartotece karnej Krajowego Rejestru Karnego.

Powyższe dokumenty wyczerpują przesłanki określone w wyżej wymienionych przepisach ustawy - Prawo ochrony środowiska.

Z powyższych dokumentów wynika również, że w omawianym przypadku nie są spełnione przesłanki negatywne do wydania pozwolenia zintegrowanego, określone w art. 186 ust. 1 punkty 8, 9 oraz 10 w związku z art. 202 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska.

Po analizie wniosku oraz złożonych dokumentów, organ stwierdził również, że w omawianym przypadku nie zachodzą przesłanki do odmowy wydania pozwolenia zintegrowanego na rzecz ZARMEN GPP, które zostały wyszczególnione w art. 186 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska.

W związku ze zgromadzeniem materiału dowodowego niezbędnego do wydania decyzji w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zgodnie z art. 10 § 1 ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego, zawiadomieniem z dnia 19 marca 2021 r., znak: OŚR.6223.25.2020, poinformowano strony o zebraniu dowodów oraz materiałów niezbędnych do wydania decyzji kończącej postępowanie kompensacyjne. W zawiadomieniu wskazano termin siedmiu dni, w którym strony postępowania mogą wypowiadać się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

Wskazany w zawiadomieniu termin upłynął z dniem 01 kwietnia 2021 r.

Organ zredagował wstępnie warunki projektowanego pozwolenia zintegrowanego i umożliwił wnioskodawcy zapoznanie się z tymi warunkami. W dniu 31 marca 2021 r. prowadzący instalację przesłał listę kilku uwag dotyczących zauważonych omyłek i nieścisłości w projekcie warunków decyzji. Poprawki dotyczące tych uwag zostały naniesione w decyzji.

W wyznaczonym terminie strony postępowania nie wniosły żadnych innych uwag, ani wniosków do zgromadzonych dowodów.

Prowadzący instalację nie wnioskuje o wydanie pozwolenia zintegrowanego na czas określony. W związku z tym, zgodnie z art. 188 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska, niniejsze pozwolenie zostało wydane na czas nieoznaczony.

Zgodnie z art. 229 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska, pozwolenie zintegrowane dla bloku energetycznego, eksploatowanego przez ZARMEN GPP może być wykonalne nie wcześniej niż od dnia, w którym ostateczna stanie się decyzja Marszałka Województwa Śląskiego w sprawie ograniczenia pozwolenia zintegrowanego dla Koksowni Częstochowa Nowa, która zapewnia odpowiednią redukcję wprowadzanego do powietrza pyłu, tak by było możliwe wydanie pozwolenia zintegrowanego dla ZARMEN GPP. Jak wspomniano

wcześniej, decyzja Marszałka Województwa Śląskiego stała się ostateczna z dniem 13 stycznia 2021 r. W związku z tym, spełniona jest przesłanka określona w wyżej wymienionym przepisie i pozwolenie zintegrowane dla bloku energetycznego może być wykonalne z datą jego wydania.

Wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego został złożony w czasie kiedy trwała realizacja bloku energetycznego. W takim przypadku, zgodnie z art. 188 ust. 2 pkt 6 w związku z art. 191a ustawy - Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu należy określić termin, od którego jest dopuszczalna emisja. W dniu 19 marca 2021 r. wnioskodawca wyjaśnił, że realizacja instalacji została zakończona, przedstawiając na potwierdzenie kopie protokołów z dnia 08 lutego 2021 r. z badań kotłów wykonanych przez Urząd Dozoru Technicznego Oddział Terenowy w Katowicach Biuro w Częstochowie oraz kopie decyzji Prezesa Urzędu Dozoru Technicznego z dnia 08 lutego 2021 r. w sprawie zezwolenia na eksploatację obu kotłów instalacji bloku energetycznego. Wobec tego, że instalacja jest ukończona, jej uruchomienie może nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu przez prowadzącego pozwolenia zintegrowanego. Z tego względu w części VI, w punkcie 1 pozwolenia określono termin, od którego jest dopuszczalna emisja, jako dzień następujący po dacie wydania decyzji w sprawie pozwolenia.

W związku ze spełnieniem przez wnioskodawcę wymagań określonych w obowiązujących przepisach, dotyczących prowadzenia postępowania kompensacyjnego oraz wydawania w jego wyniku pozwolenia zintegrowanego, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Częstochowie, Aleja Niepodległości 20/22 za pośrednictwem Prezydenta Miasta Częstochowy w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Zgodnie z art. 127a § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2020 r. poz. 256 z późn. zmianami), w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezydenta Miasta Częstochowy. Z dniem doręczenia Prezydentowi Miasta Częstochowy oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego).

2. Zgodnie z art. 214 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska, przed dokonaniem zmian w instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym, polegającej na zmianie sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowie, która może mieć wpływ na środowisko, prowadzący instalację jest obowiązany poinformować o planowanych zmianach organ właściwy do wydania pozwolenia lub złożyć wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

3. Zgodnie z art. 194 ustawy - Prawo ochrony środowiska, jeżeli instalacja nie jest należycie eksploatowana, przez co stwarza zagrożenie pogorszenia stanu środowiska w znacznych rozmiarach lub zagrożenie życia lub zdrowia ludzi pozwolenie zintegrowane może zostać cofnięte lub ograniczone.

4. Zgodnie z art. 195 ustawy - Prawo ochrony środowiska, jeżeli eksploatacja instalacji jest prowadzona z naruszeniem warunków pozwolenia, przepisów ustawy - Prawo ochrony środowiska lub ustawy o odpadach, w przypadku zmiany przepisów dotyczących ochrony środowiska w stopniu uniemożliwiającym emisję na warunkach określonych w niniejszym pozwoleniu, pozwolenie zintegrowane może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania.

5. Zgodnie z art. 147 ust. 4 ustawy - Prawo ochrony środowiska, prowadzący instalację nowo zbudowaną, z której emisja wymaga pozwolenia jest obowiązany do przeprowadzenia wstępnych pomiarów wielkości emisji z tej instalacji.

Z upoważnienia Prezydenta Miasta
Małgorzata Biernat
p. o. Naczelnika Wydziału Ochrony
Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa

Załącznik:

Mapa miejsc magazynowania wytwarzanych odpadów na terenie bloku energetycznego, eksploatowanego przez ZARMEN GPP sp. z o.o., na terenie przy ulicy Odlewników 20 w Częstochowie

Otrzymują:

1. ZARMEN GPP sp. z o.o., adres do korespondencji: ul. Stefana Batorego 17 41-506 Chorzów
2. Koksownia Częstochowa Nowa sp. z o.o., adres do korespondencji: ul. Odlewników 20, 42-202 Częstochowa

Do wiadomości:

1. Minister Klimatu i Środowiska ul. Wawelska 52/54 00-922 Warszawa (elektroniczna kopia za pomocą środków komunikacji elektronicznej)
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Katowicach Delegatura w Częstochowie ul. Rząsawska 24/28 42-209 Częstochowa
3. Marszałek Województwa Śląskiego ul. Ligonía 46 40-037 Katowice (kopia ostatecznej decyzji w formie dokumentu elektronicznego)
4. Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Częstochowie ul. Gen. Władysława Sikorskiego 82/94 42-202 Częstochowa

Kopia:

aa/KJ/MR

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 3016,50 PLN (trzy tysiące szesnaście złotych 50/100), opłatę wpłacono w dwóch częściach (odpowiednio: 2011,00 PLN oraz 1005,50 PLN), przelewami elektronicznymi na konto Urzędu Miasta Częstochowy w dniach: 05 marca 2020 r. oraz 27 stycznia 2021 r.