

GOS.6223.1.2022.XVIII

DECYZJA

Na podstawie: art. 181 ust. 1 pkt 1, 183 ust. 1, art. 188, art. 191a, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 203 ust. 1, art. 204, art. 211, art. 224, w związku z art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U z 2022 poz. 2556 t. j.), w związku z ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia *Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości* (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.). - po rozpatrzeniu wniosku Pana Kazimierza Sochy, BIPROMET S.A. z siedzibą w Katowicach tj. pełnomocnika Wojewódzkiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Legnicy Spółka Akcyjna, ul. Poznańska 48 w Legnicy, z dnia 17 marca 2022 roku w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 50MW na obszarze Ciepłowni „Górka” w Legnicy

orzekam

udzielić Wojewódzkiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej w Legnicy Spółka Akcyjna, ul. Poznańska 48 w Legnicy, REGON 000160034, NIP 6910201247 pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 50MW na obszarze Ciepłowni „Górka” w Legnicy i określam:

I. Rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności

Instalację stanowi zespół urządzeń technicznych oraz innych elementów służących do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW na terenie Ciepłowni „Górka”, zlokalizowanej na terenie działek ewidencyjnych nr 11, 14 oraz 17, obręb Nowiny, miasto Legnica

1. Parametry technologiczne instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom

1.1. Obiekty, maszyny i urządzenia w ramach instalacji

Przedmiotową instalację stanowi kotłownia gazowa wyposażona w trzy kotły o mocy sumarycznej 105 MWt. Roczna produkcja ciepła w kotłowni gazowej ok. 915 TJ (produkcja ciepła w okresie letnim ok. 100TJ). Przewidywane roczne zużycie gazu ziemnego ok. 26 mln Nm³.

Parametry kotłowni gazowej:

- ilość zainstalowanych kotłów przemysłowych wodnych 3 szt.,
- moc pojedynczego kotła ok. 35 MW,
- sumaryczna moc cieplna kotłowni ok. 105 MW,
- sprawność cieplna kotła ok. 96%-98%,
- moc kotłowni w paliwie ok. 111 MW.

Podstawowe dane techniczne kotła przemysłowego wodnego z osprzętem

- typ kotła przemysłowego trójciągowy z dwiema płomienicami,
- moc cieplna nominalna 35000 kW,
- temperatura ogranicznika bezpieczeństwa 150 °C,
- ciśnienie robocze dopuszczalne maksymalnie 16,0 bar,
- temperatura na zasilaniu kotła max 403 K,
- temperatura na powrocie kotła max 343 K,
- paliwo gaz ziemny,
- maks. różnica temperatur zasilania/powrotu 50 K,
- sprawność kotła 96,0%-98,0%,
- przepływ wody 600 m³/h.

1.2 Instalacje powiązane

Teren zakładu zajmują następujące elementy:

- budynek kotłowni:

- trzy kotły gazowe,
- układ odzysku ciepła zawartego w spalinach,
- stanowisko odgazowania wody,
- pompownia wody sieciowej,
- układ uzupełniania wody i stabilizacji ciśnienia na powrocie,
- zbiornik odwodnienia zaworów bezpieczeństwa,
- awaryjny agregat prądotwórczy,
- stacja uzdatniania wody,

Ponadto:

- budynek administracyjno-elektryczny z rozdzielnią elektryczną,
- kontener obsługowy pompowni ppoż., alternatywnie pompownia podziemna z zestawem hydroforowym,
- zbiornik wodny ppoż o pojemności 200 m³,
- zbiornik wody surowej o pojemności 200 m³,
- zbiorniki wody (zimnej, ciepłej, wody uzdatnionej i wody przefiltrowanej),
- wieloprzewodowy komin kotłowni (jeden przewód na kocioł),
- węzeł kondensacyjnego odbioru ciepła ze spalin,
- kontener CEMS,
- neutralizator kondensatu,
- studnia schładzająca,
- stacja redukcji gazu,
- stacja kontrolno-pomiarowa PSG,
- podziemny retencyjny zbiornik wód deszczowych,
- układ drogowo-komunikacyjny,
- sieci podziemne i naziemne,
- komora ciepłownicza podziemna.

2. Procesy technologiczne w ramach instalacji

Układ do odzysku ciepła zawartego w spalinach:

Podniesienie efektywności cieplnej realizowane będzie poprzez dodatkowy odzysk ciepła w układzie z dwustopniowego wymiennika ciepła za każdym z trzech kotłów gazowych.

Minimalna temperatura spalin po schłodzeniu to około 75°C. W określonych warunkach w wymienniku nastąpi kondensacja pary wodnej. Częściowa kondensacja pary wodnej zawartej w spalinach pozwoli dodatkowo podnieść moc cieplną wymiennika.

Każdy z trzech kotłów zawiera zabudowę indywidualnego układu w skład którego wchodzi:

- wymiennik ciepła drugiego stopnia ECO2,
- instalacja rurowa roztworu glikolu wraz z pompami cyrkulacyjnymi i armaturą,
- nagrzewnica powietrza kierowanego do hali kotłowni,
- nagrzewnica powietrza zabudowana przed każdym palnikiem kotłowym.

Dodatkowe ciepło z kondensacji odzyskiwane będzie w drugim stopniu ekonomizera ECO2.

Do ECO2 będą trafiały spaliny zza wymiennika ECO1 (o temperaturze ok. 110 °C). W ECO2, wstępnie już schłodzone spaliny, będą dalej oddawały ciepło do pośredniego czynnika, jakim będzie 39% roztwór glikolu propylenowego.

Podstawowe dane wymiennika ECO2:

- maksymalna moc cieplna wymiennika: 750 kW,
- czynnik ogrzewany: 39% roztwór glikolu,
- czynnik oddający ciepło: spaliny kotłowe,
- temperatura spalin przed ECO2: ok. 110°C
- temperatura spalin schłodzonych za ECO2: $\geq 75^{\circ}\text{C}$

Maksymalny strumień kondensatu, powstający w wymienniku ECO2 (dla pojedynczego kotła) wyniesie ok. 500 kg/h. Wytrącony, w procesie odzysku ciepła, ze spalin kondensat przed odprowadzeniem do kanalizacji będzie neutralizowany w kwaśnym neutralizatorze ścieków o maksymalnej przepustowości ok. 1,5 m³/h. Neutralizator kondensatu wraz ze zbiornikiem buforowym zostanie umieszczony w hali kotłowni. Odczynniki chemiczne do neutralizacji ścieków będą umiejscowione również wewnątrz ww. hali.

Podstawowe dane nagrzewnic powietrza do spalania (przed palnikami):

- maksymalna moc cieplna nagrzewnicy: 250 kW,
- czynnik ogrzewany: powietrze do spalania,
- czynnik oddający ciepło: 39% roztwór glikolu,
- temperatura powietrza za nagrzewnicą: $\leq 40^{\circ}\text{C}$

Stacja Uzdatniania Wody SUW:

Technologia odsalania będzie składała się z następujących procesów:

- dozowanie biocydu – dla potrzeb dezynfekcji przewidziano użycie podchlorynu sodu,
- filtracja multimedialna – zastosowanie filtrów ciśnieniowych dla usunięcia żelaza, manganu oraz redukcji mętności i zawiesiny,
- dozowanie chemikaliów dla potrzeb procesu odwróconej osmozy – usunięcie chloru z wody przy użyciu inhibitora na bazie poliakrylanów,
- odwrócona osmoza RO1,
- dozowanie wodorotlenku sodu w celu korekty pH,
- odwrócona osmoza RO2.

Agregat prądotwórczy:

Agregat prądotwórczy opalany olejem napędowym, maksymalna moc zainstalowanego agregatu to 53 kW. Agregat służy do awaryjnego zasilania obiektu w przypadku awarii zasilania miejskiej sieci elektroenergetycznej. Spaliny z oleju napędowego odprowadzane rurą stalową o wysokości 15 m (biegnąca po elewacji ponad dach hali kotłowni) i średnicy wylotowej 0,13 m.

3. Warianty funkcjonowania instalacji:

Instalacja funkcjonować będzie przy okresowym zróżnicowaniu obciążenia poszczególnych kotłów przemysłowych wodnych. Obciążenie kotłów zależne będzie od pory roku, w której funkcjonować będzie instalacja.

Lp.	Czas pracy instalacji w roku [h/rok]	Wariant funkcjonowania instalacji
1.	10	praca trzech kotłów z maksymalnym obciążeniem
2.	50	praca trzech kotłów z obciążeniem ok.85%
3.	500	praca dwóch kotłów z maksymalnym obciążeniem
4.	500	praca dwóch kotłów z obciążeniem ok.85%
5.	1000	praca dwóch kotłów z obciążeniem ok.70%

6.	1000	praca dwóch kotłów z obciążeniem ok. 55%
7.	1800	praca jednego kotła z obciążeniem ok. 85 %
8.	3900	praca jednego kotła z obciążeniem poniżej 30%

4. Charakterystyka stosowanych paliw

Paliwo stanowi gaz ziemny o wartości opałowej 36 MJ/Nm³, o gęstości 0,748 kg/Nm³ i ciepłem właściwym 2,177 kJ/kg.

5. Parametry charakteryzujące pracę instalacji w roku:

Lp.	Produkcja ciepła [MW]	Czas pracy instalacji w roku [h/rok]	Zużycie gazu [Nm ³]
1.	105	10h – wariant 1	110 000
2.	90	50h - wariant 2	490 000
3.	70	500h - wariant 3	3 700 000
4.	60	500h - wariant 4	3 200 000
5.	50	1000 - wariant 5	5 300 000
6.	40	1000 - wariant 6	4 200 000
7.	30	1800 - wariant 7	5 700 000
8.	<10	3900 - wariant 8	3 300 000

W przypadku awarii zasilania przewiduje się funkcjonowanie agregatu prądotwórczego, zasilanego olejem opałowym.

Rozpatrywana instalacja wymaga zasilania surową wodą pitną z projektowanej stacji SUW. Zapotrzebowanie wody pitnej to maksymalnie 55 m³/h. Woda demineralizowana wyprodukowana w nowej stacji w ilości maksymalnie 36 m³/h będzie zasilala instalację wody obiegowej sieci ciepłowniczej. Na cele socjalne oraz utrzymania czystości na terenie Ciepłowni wykorzystywana będzie woda pitna w ilości łącznej max. 10 m³/h. Woda do celów bytowych oraz przemysłowych dostarczana z istniejącej sieci wodociągowej, której właścicielem jest Legnickie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji.

Substancje stosowane w Stacji Uzdatniania Wody:

- kwaśny siarczan sodu – ok. 200 kg/rok,
- podchloryn sodu – ok. 250 kg/rok,
- kwas nitrylo tri metylenofosforowy – ok. 300 kg/rok,
- roztwór wodorotlenku sodu – ok. 650 kg/rok.

Dla potrzeb neutralizacji kondensatu zastosowano przemysłowy neutralizator ścieków kwaśnych, w którym do neutralizacji stosuje się 25 % roztwór wodorotlenku sodu. Roczne zużycie odczynnika wyniesie ok. 200 kg/rok. Sumaryczne roczne zużycie roztworu wodorotlenku sodu w SUW i do neutralizacji kondensatu wyniesie ok. 850 kg.

6. Planowany termin uruchomienia instalacji od którego ustalona została emisja:

20 grudnia 2024 r.

II. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w trakcie normalnej eksploatacji instalacji

1. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza

Charakterystyka emitorów:

Oznaczenie emitora	Źródło emisji	Wysokość komina	Średnica wewn. komina	Przepływ gazów w kominie	Temp. wylot. spalin
		m	m	Nm ³ /h	K
Wnioskowana instalacja					
Instalacja ciepłownicza					
K1	Kocioł przemysłowy nr 1	35	1,3	max. 44100	348
K2	Kocioł przemysłowy nr 2	35	1,3	max. 44100	348
K3	Kocioł przemysłowy nr 3	35	1,3	max. 44100	348

Charakterystyka emitorów – instalacja powiązana:

Oznaczenie emitora	Opis emitora	Wysokość komin	Średnica wewn. komin	Przepływ gazów w kominie	Temp. wylot. spalin	Czas trwania emisji
		m	m	Nm ³ /h	K	h/rok
Agregat prądowórczy						
A1	Agregat prądowórczy	15	0,13	250,0	492	60

Wielkość emisji z wnioskowanej instalacji

W wyniku spalania gazu ziemnego w projektowanych kotłach (maksymalne zużycie gazu dla pojedynczego kotła wyniesie ok. 3645 Nm³/h) powstaną spaliny w ilości 44 100 Nm³/h dla pojedynczego kotła. Spaliny, po dodatkowym odzysku zawartego w nich ciepła metodą kondensacyjną, będą odprowadzane do otoczenia trójprzewodowym kominem o wysokości $H = 35$ m i średnicy pojedynczego przewodu ok. 1,3 m.

Zakłada się, iż z maksymalnym obciążeniem 105 MW wszystkie trzy kotły będą pracować przez ok. 10 godzin w roku.

Wielkości emitowanych substancji do otoczenia (w jednostce czasu - w kg/h i Mg/rok) określono w oparciu o wskaźniki emisji dla kotłów i innych urządzeń zasilanych gazem ziemnym opracowane przez Zakład Ocen Środowiskowych Instytutu Nafty i Gazu - Państwowy Instytut Badawczy w Krakowie.

Wskaźniki emisji zalecane przez Instytut dla nowych kotłów o mocy 1÷ 50 MW zasilanych gazem ziemnym o wartości opałowej ok. 36 MJ/m³ są następujące:

- tlenki azotu 1447 kg/10⁶m³ paliwa,
- tlenek węgla 1085 kg/10⁶m³ paliwa,
- pył całkowity = PM10 = PM 2,5 16 kg/10⁶m³ paliwa,
- dwutlenek siarki 11 kg/10⁶m³ paliwa.

Wielkość emisji godzinowej

Wariant pracy instalacji	Czas pracy instalacji [h/rok]	Zużycie gazu [Nm ³ /rok]	Liczba kotłów	Wielkość emisji dla pojedynczego kotła kg/h			
				Dwutlenek siarki	Pył zawieszony PM10=PM2,5	Tlenek węgla	Dwutlenek azotu
1	10	110 000	3	0,0403	0,0587	3,9783	5,3057
2	50	490 000	3	0,0359	0,0523	3,5443	4,7269
3	500	3 700 000	2	0,0407	0,0592	4,0145	5,3539
4	500	3 200 000	2	0,0352	0,0512	3,4720	4,6304
5	1000	5 300 000	2	0,0292	0,0424	2,8753	3,8346
6	1000	4 200 000	2	0,0231	0,0336	2,2785	3,0387
7	1800	5 700 000	1	0,0348	0,0507	3,4358	4,5822
8	3900	3 300 000	1	0,0093	0,0135	0,9181	1,2244

Wielkość emisji rocznej z wnioskowanej instalacji

Rodzaj substancji	emisja roczna (Mg/rok)
pył ogółem	0,416
w tym pył do 2,5 µm	0,416
w tym pył do 10 µm	0,416
dwutlenek siarki	0,286
tlenki azotu jako NO ₂	37,6
tlenek węgla	28,21

Wielkość emisji z instalacji powiązanych

W momencie wyłączenia zasilania elektrycznego następuje awaryjne uruchomienie agregatu prądotwórczego o maksymalnej mocy 53 kW zasilającego następujące źródła:

- układ sterowania,
- pompy stabilizująco-uzupełniające,
- pompy uzupełnienia awaryjnego.

Agregat opalany olejem napędowym. Ilość spalanego paliwa przy maksymalnej wydajności urządzenia wyniesie ok. 16,7 l/h (przy 75 % wydajności agregatu 12l/h, a przy 50% wydajności urządzenia 9,5 l/h).

Wielkości emisji - w oparciu o wskaźniki ze spalania paliw dla źródeł o mocy do 5 MW wskazane przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) w lutym 2021 roku. Spaliny z oleju napędowego w ilości ok. 250 Nm³/h o temperaturze ok. 492 K będą odprowadzane do otoczenia wyrzutnią stalową o średnicy ok. 0,13 m ponad dach projektowanej hali kotłowni tj. na wysokości ok. 15 m.

Wielkość emisji godzinowej – instalacja powiązana

Wielkość emisji dla agregatu kg/h			
Dwutlenek siarki	Pył zawieszony PM10=PM2,5	Tlenek węgla	Dwutlenek azotu
0,047	0,001	0,017	0,041

Wielkość emisji rocznej z wnioskowanej instalacji oraz instalacji powiązanej

Rodzaj substancji	emisja roczna (Mg/rok)
pył ogółem	0,416
w tym pył do 2,5 µm	0,416
w tym pył do 10 µm	0,416
dwutlenek siarki	0,2888
tlenki azotu jako NO ₂	37,6
tlenek węgla	28,21

2. Określenie wprowadzanych do powietrza rodzajów i ilości gazów lub pyłów przypadających na jednostkę wykorzystywanego surowca, materiału, paliwa lub powstającego produktu

Emisję roczną do powietrza odniesiono do rocznej produkcji ciepła

Rodzaj substancji	emisja roczna (Mg/rok)	emisja roczna (Mg/TJ)
pył ogółem	0,416	0,000455
w tym pył do 2,5 µm	0,416	0,000455
w tym pył do 10 µm	0,416	0,000455
dwutlenek siarki	0,2888	0,000316
tlenki azotu jako NO ₂	37,6	0,041093
tlenek węgla	28,21	0,030831

3. Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza

1. Dla substancji emitowanych do otoczenia z procesu spalania gazu ziemnego w kotłach energetycznych o sumarycznej mocy cieplnej > 50 MW < 300MW obowiązują standardy emisyjne wg załącznika nr 6 do 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. Poz. 1860):

- dwutlenku siarki 35 mg/Nm³,
- tlenków azotu w przeliczeniu na NO₂ 100 mg/Nm³,
- tlenek węgla 100 mg/Nm³,
- pyłu 5 mg/Nm³.

Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).

2. DECYZJA WYKONAWCZA KOMISJI (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (notyfikowana jako dokument nr C(2021) 8580):

- tlenki azotu w przeliczeniu na NO₂:
10 ÷ 60 mg/Nm³ w odniesieniu do stężeń rocznych,
30 ÷ 85 mg/Nm³ w odniesieniu do stężeń średniodobowych,
- tlenek węgla CO: 5 ÷ 15 mg/Nm³ w odniesieniu do stężeń rocznych.

4. Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza

Każdy z przewodów trójprzewodowego komina zostanie wyposażony w króćce pomiarowe do pomiarów ciągłych i okresowych oraz podesty pomiarowe.

Na podeście zostaną zainstalowane sondy poboru gazu. Dla potrzeb monitoringu spalin zostanie zabudowany system ciągłego pomiaru emisji.

Do pomiarów ciągłych zostanie zainstalowany kontener. Pobrane próbki kierowane będą do kontenera pomiarowego celem ich analizy. Przetwarzanie, archiwizowanie i raportowanie danych pomiarowych wykonywane za pomocą komputera pomiarowego.

5. Emisja hałasu

W ramach wnioskowanego przedsięwzięcia wszystkie podstawowe urządzenia zainstalowane będą wewnątrz projektowanej Hali Technologicznej. W budynku Ciepłowni zostaną zainstalowane trzy nowe kotły gazowe z zaizolowanymi akustycznie palnikami, kanałami spalinowymi i wentylatorami dmuchu powietrza oraz pompy wody sieciowej.

W wydzielonym pomieszczeniu hali kotłowni zostanie umieszczony agregat prądotwórczy o mocy 53 kW. Będzie on służył do awaryjnego zasilania pomp w przypadku awarii zasilania miejskiej sieci elektroenergetycznej. Agregat prądotwórczy będzie wyposażony w obudowę dźwiękochłonną oraz tłumiki antywibracyjne pomiędzy ramą, a zespołem silnik - prądnicą.

Poziom hałasu zainstalowanych wewnątrz Hali urządzeń nie przekroczy 85 dB/A/ w odległości 1 m od urządzeń; równoważny poziom hałasu wewnątrz pomieszczeń w sąsiedztwie ścian zewnętrznych budynku wyniesie maksymalnie ok. 70 ÷ 85 dB/A/. Budynek kotłowni zostanie wykonany w konstrukcji stalowej z wypełnieniem płytami o grubości ok. 120 mm z ociepleniem, dach – blacha trapezowa izolowana wełną mineralną i pokryta papą. Średnia izolacja akustyczna w/w ścian i dachu wyniesie ok. 30 dB.

Kotłownia będzie pracowała na potrzeby ciepła i ciepłej wody użytkowej w sposób ciągły, stąd emitowany hałas powodowany przez nowe urządzenia będzie identyczny zarówno dla pory dnia jak i nocy. Poziom emisji hałasu wewnątrz hali technologicznej uzależniony będzie od ilości równocześnie pracujących urządzeń instalacji energetycznego spalania gazu czyli od ilości eksploatowanych kotłów i związanych z nimi urządzeń pomocniczych.

5.1. Główne źródła hałasu

Na terenie zakładu obecne są źródła hałasu w formie obiektów kubaturowych. Wskazane źródła mają charakter stacjonarny. Dodatkowo, po terenie zakładu poruszają się pojazdy ciężarowe i osobowe.

Źródła kubaturowe typu budynek

Na terenie zakładu obecne są następujące źródła hałasu w formie obiektów kubaturowych:

- obiekt B1 – budynek kotłowni,
- obiekt B2 – budynek administracyjno-elektryczny.

Charakterystyka kubaturowych źródeł hałasu

Lp.	Obiekt	Wysokość obiektu [m]	Izolacyjność R [dB]		Poziom dźwięku w odl. 1m od ściany wewnątrz budynku dzień/noc [dB]
			ścian	dachu	
1	Obiekt B1	15	30	30	85
2	Obiekt B2	12	30	30	85

5.2. Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji

Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji, wyrażony wskaźnikami $L_{Aeq D}$ i $L_{Aeq N}$ w odniesieniu do terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej z usługami w kierunku zachodnim i ogrodów działkowych w kierunku północno zachodnim od granicy ciepłowni, w zależności od pory doby:

- dla pory dnia (w godzinach od 6.00 do 22.00) - 55 dB(A),
- dla pory nocy (w godzinach od 22.00 do 6.00) - 45 dB(A).

6. Gospodarka odpadami

Odpady gromadzone będą selektywnie w zamkniętych pojemnikach lub luzem na regałach na wydzielonym zadaszonym i skanalizowanym miejscu. Odpady będą przekazywane podmiotom uprawnionym do ich dalszego zagospodarowania poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.

6.1. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku

Kod ¹	Grupy, podgrupy i rodzaje odpadów	Źródło wytworzenia odpadu	Szacunkowe ilości Mg/rok	Sposób zagospodarowania odpadów wg ustawy o odpadach (kod procesu)
15	Odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach			
15 01	Odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi)			
15 01 01	Opakowania z papieru i z tektury	prace serwisowe i remontowe	0,20	R12 Procesy odzysku i recyklingu
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	prace serwisowe i remontowe	0,50	
15 01 03	Opakowania z drewna	prace serwisowe i remontowe	0,20	
15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	prace serwisowe i remontowe	0,20	

Kod ¹	Grupy, podgrupy i rodzaje odpadów	Źródło wytworzenia odpadu	Szacunkowe ilości Mg/rok	Sposób zagospodarowania odpadów wg ustawy o odpadach (kod procesu)
15 01 10 *	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	prace serwisowe i remontowe	0,05	R12 Procesy odzysku i recyklingu
15 01 11*	Opakowania z metali zawierające niebezpieczne porowate elementy wzmocnienia konstrukcyjnego (np. azbest), włącznie z pustymi pojemnikami ciśnieniowymi	prace serwisowe i remontowe	0,05	R12 Procesy odzysku i recyklingu
15 02	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne			
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)	prace serwisowe i remontowe	0,10	R12 Procesy odzysku i recyklingu
15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	prace serwisowe i remontowe	0,20	R12 Procesy odzysku i recyklingu
16	Odpady nie ujęte w innych grupach			

Kod ¹	Grupy, podgrupy i rodzaje odpadów	Źródło wytworzenia odpadu	Szacunkowe ilości Mg/rok	Sposób zagospodarowania odpadów wg ustawy o odpadach (kod procesu)
16 02	Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych			
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	prace serwisowe i remontowe	0,10	R3, R5, R12 Procesy odzysku i recyklingu
16 02 16	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	prace serwisowe i remontowe	0,10	R3, R5, R12 Procesy odzysku i recyklingu
17	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych)			
17 01	Odpady materiałów i elementów budowlanych oraz infrastruktury drogowej			
17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	prace serwisowe i remontowe	50,00	R12 Procesy recyklingu lub bezpośrednio wykorzystanie materiału jako surowca
17 03	Odpady asfaltów, smół i produktów smołowych			
17 03 02	Asfalt inny niż wymieniony w 17 03 01	prace serwisowe i remontowe	10,00	R5, R12 Procesy recyklingu i inna forma odzysk
17 04	Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali			
17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	prace serwisowe i remontowe	10,00	
17 04 02	Aluminium	prace serwisowe i	10,00	R4, R5, R12 Procesy recyklingu

Kod ¹	Grupy, podgrupy i rodzaje odpadów	Źródło wytworzenia odpadu	Szacunkowe ilości Mg/rok	Sposób zagospodarowania odpadów wg ustawy o odpadach (kod procesu)
		remontowe		lub bezpośrednio wykorzystanie materiału jako surowca
17 04 05	Żelazo i stal	prace serwisowe i remontowe	50,00	
17 09	Inne odpady z budowy, remontów i demontażu			
17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	prace serwisowe i remontowe	50,00	R12 Procesy odzysku i recyklingu
19	Odpady z instalacji i urządzeń służących zagospodarowaniu odpadów, z oczyszczalni ścieków oraz z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych			
19 08				
19 08 02	Zawartość piaskowników	czyszczenie osadnika separatora wód opadowych	1,00	R3, R5, D8 Procesy odzysku i recyklingu, w dalszym cyklu proces unieszkodliwiania
19 09				
19 09 02	Osady z klarowania wody	czyszczenie studni do schładzania ścieków z kotłowni	4,00	R3, R5, D8 Procesy odzysku i recyklingu, w dalszym cyklu proces unieszkodliwiania
20	Odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie			
20 03	Inne odpady komunalne			

Kod ¹	Grupy, podgrupy i rodzaje odpadów	Źródło wytworzenia odpadu	Szacunkowe ilości Mg/rok	Sposób zagospodarowania odpadów wg ustawy o odpadach (kod procesu)
20 03 01	Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	węzeł socjalny	15,00	R12 Procesy odzysku i recyklingu

6.2. Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów

Kod ¹	Grupy, podgrupy i rodzaje odpadów	Skład chemiczny	Właściwości
15 01 01	Opakowania z papieru i z tektury	celuloza, z dodatkiem wypełniaczy, środków zaklejających oraz barwników	stan skupienia stały, palne
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	polietylen (PE, HDPE, LDPE, LLDPE), polistyren (PS), polipropylen (PP), politereftalan etylenu (PET), polistyren (PS), poliamid (PA), polichlorek winylu (PCW), kopolimer akrylonitrylo-butadieno-styrenowy (ABS)	stan skupienia stały, palne
15 01 03	Opakowania z drewna	celuloza, hemiceluloza, lignina,	stan skupienia stały, palne
15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	celuloza, z dodatkiem wypełniaczy, środków zaklejających oraz barwników, polietylen (PE, HDPE, LDPE, LLDPE), polistyren	stan skupienia stały, palne

Kod ¹	Grupy, podgrupy i rodzaje odpadów	Skład chemiczny	Właściwości
		(PS), polipropylen (PP), politereftalan etylenu (PET),	
15 01 10 *	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	worki PE, PP, pojemniki stalowe PP, PE, zawierających substancje niebezpieczne wieloskładnikowa mieszanina węglowodorów aromatycznych; kwasy nieorganiczne, zasady	drażniące (HP4), żrące (HP8), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14); odpad w postaci stałej
15 01 11 *	Opakowania z metali zawierające niebezpieczne porowate elementy wzmocnienia konstrukcyjnego (np. azbest), włącznie z pustymi pojemnikami ciśnieniowymi	pojemniki stalowe PP, PE, zawierających substancje niebezpieczne: wieloskładnikowa mieszanina węglowodorów aromatycznych; kwasy nieorganiczne, zasady	drażniące (HP4), żrące (HP8), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14); odpad w postaci stałej
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)	bawełna z domieszką tworzywa sztucznego (poliester), wieloskładnikowa mieszanina węglowodorów aromatycznych; kwasy nieorganiczne, zasady	łatwopalne (HP3), ekotoksyczne (HP14); odpad w postaci stałej
15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do	bawełna z domieszką tworzywa sztucznego	stan skupienia stały, inne niż niebezpieczne

Kod ¹	Grupy, podgrupy i rodzaje odpadów	Skład chemiczny	Właściwości
	wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	(poliester)	
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	tworzywo sztuczne, metale nieżelazne, metale szlachetne, ceramika, stal	stan skupienia stały, palne
16 02 16	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	tworzywo sztuczne, metale nieżelazne, metale szlachetne, ceramika, stal	stan skupienia stały, palne
17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	ceмент, kruszywa, głównie kwarc (piasek kwarcowy), dodatki sodu i wapnia	stan skupienia stały, niepalne
17 03 02	Asfalt inny niż wymieniony w 17 03 01		
17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	miedź, brąz, mosiądz	stan skupienia stały, niepalne
17 04 02	Aluminium	aluminium	stan skupienia stały, niepalne
17 04 05	Żelazo i stal	stal, żeliwo, staliwo (stop żelaza z węglem)	stan skupienia stały, niepalne
17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	ceмент, kruszywa, głównie kwarc (piasek kwarcowy), dodatki sodu i wapnia, tworzywo sztuczne, metale nieżelazne, metale szlachetne, ceramika, stal, celuloza, z dodatkiem wypełniaczy, środków zaklejających oraz	stan skupienia stały, palne zależnie od zawartości palnych składników

Kod ¹	Grupy, podgrupy i rodzaje odpadów	Skład chemiczny	Właściwości
		barwników, polietylen (PE, HDPE, LDPE, LLDPE), polistyren (PS), polipropylen (PP)	
19 08 02	Zawartość piaskowników	wytrącone sole nieorganiczne, kwarc, celuloza, węglowodory ropopochodne inne sole organiczne	stan skupienia stały/półpłynny, niepalne (duży udział wilgoci)
19 09 02	Osady z klarowania wody	wytrącone sole nieorganiczne oraz organiczne	stan skupienia stały/półpłynny, niepalne (duży udział wilgoci)
20 03 01	Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	celuloza, z dodatkiem wypełniaczy, środków zaklejających oraz barwników, politereftalan etylenu, resztki organiczne produktów spożywczych	stan skupienia stały, palne

6.3. Postępowanie z wytwarzanymi odpadami

- Odpady gromadzić selektywnie na terenie do którego inwestor posiada tytuł prawny, w zamkniętych pojemnikach lub luzem na regałach na wydzielonym, zadaszonym miejscu. Dostęp do tych miejsc ograniczyć wyłącznie dla uprawnionych pracowników zakładu,
- odpady przekazywać wyłącznie podmiotom uprawnionym,
- odpady niebezpieczne magazynować w zamkniętych pomieszczeniach, w opakowaniach z materiału odpornego na działanie składników odpadów i posiadającego szczelne zamknięcia, zabezpieczające przed przypadkowym rozproszeniem (rozlaniem) odpadów w trakcie transportu i czynności przeładunkowych. Prowadzony przeładunek odpadów niebezpiecznych nie może powodować ich rozlania i skażenia gruntu. Miejsca

magazynowania płynnych odpadów niebezpiecznych wyposażać w pojemnik z sorbentem pozwalającym na usuwanie ewentualnych wycieków,

Ponadto:

- prowadzić bieżący nadzór nad stanem technicznym instalacji celem zmniejszenia ilości powstających odpadów w postaci zużytych urządzeń lub ich części,
- stosować materiały charakteryzujące się wydłużonym okresem eksploatacyjnym oraz w opakowaniach zwrotnych,
- prowadzić szkolenia pracowników z zakresu gospodarki odpadami i aktualnie obowiązujących przepisów w zakresie gospodarki odpadami, organizacji i ochrony środowiska,

6.4. Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko.

Zapobieganie powstawaniu odpadów, ograniczania ich ilości oraz negatywnego oddziaływania na środowisko realizowane jest poprzez:

- optymalizację zużycia surowców,
- stosowanie nowoczesnych urządzeń i maszyn,
- przestrzeganie parametrów procesów technologicznych.

7. Ścieki przemysłowe

Na terenie kotłowni będą wytwarzane następujące ilości ścieków przemysłowych:

- ścieki z płukania filtrów multimedialnych w maksymalnej ilości ok. 4 m³/h,
- ścieki z podstawowego procesu uzdatniania wody w ilości:
 - maksymalnie ok. 15,0 m³/h - w czasie awaryjnego zrzutu wody sieciowej średnio ok. 2,0 m³/h - w czasie bieżącego uzupełniania wody sieciowej,
- ścieki gorące z kotłowni w ilości ok. 1,0 m³/h,
- kondensat z procesu odzysku ciepła ze spalin w ilości max 1,5 m³/h; średnio ok. 0,5 m³/h (kondensat będzie odprowadzany do kanalizacji lub alternatywnie będzie wykorzystywany w procesie technologicznym SUW).

Przewiduje się odprowadzenie z procesu technologicznego ok. 32 tyś. m³ ścieków przemysłowych w skali roku.

Gorące ścieki z kotłowni (odmulanie i odsalanie, płukanie filtroomulników i ewentualne zrzuty wody z rurociągów) będą kierowane do studni schładzającej o pojemności ok. 6 m³.

W studni oprócz obniżenia temperatury nastąpi sedimentacja frakcji stałych zawartych w ściekach. Ścieki ze stacji uzdatniania wody oraz przelewy ze studni będą kierowane nowymi odcinkami kanalizacji do istniejącej sieci kanalizacji miejskiej biegnącej w ulicy Koskowickiej. W procesie schładzania spalin będzie następowało w określonych warunkach częściowe wykraplanie wilgoci, a co za tym idzie powstawanie kondensat o pH ok. 4 ÷ 5. Kondensat, przed odprowadzeniem do kanalizacji, będzie neutralizowany w przemysłowym neutralizatorze ścieków kwaśnych o przepustowości 1,5 m³/h umiejscowionym wewnątrz hali kotłowni. Zneutralizowany kondensat będzie kierowany do studni schładzającej skąd wraz z pozostałymi schłodzonymi ściekami z kotłowni będzie kierowany do istniejącej sieci kanalizacji miejskiej biegnącej w ulicy Koskowickiej. Alternatywnie kondensat po neutralizacji może zostać odprowadzony do SUW i wykorzystany w procesie technologicznym uzdatniania wody.

8. Ścieki sanitarne

Z projektowanych nowych punktów sanitarnych oraz z utrzymania czystości odprowadzane będą ścieki w ilości max. 10 m³/h. Ścieki sanitarne kierowane będą odcinkami kanalizacji. Odprowadzenie z węzła sanitarnego stanowić będzie ok. 4380 m³ ścieków sanitarnych w skali roku.

III. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych oraz warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji

Do warunków odbiegających od normalnych zalicza się sytuacje awaryjne, rozruch lub wyłączenie instalacji. Instalacja stanowi stabilny zespół urządzeń technicznych, których

uruchomienie skutkuje generowaniem emisji tożsamej do emisji przewidzianej w ramach wariantowego funkcjonowania instalacji.

W sytuacji awaryjnej, w szczególności wymagającej ewakuacji personelu, praca instalacji zostanie wstrzymana, co będzie równoznaczne z przerwaniem ciągu emisji zorganizowanej.

W przypadku awarii zasilania przewiduje się funkcjonowanie agregatu prądotwórczego, zasilanego olejem napędowym.

Wyłączenie instalacji będzie równoznaczne z zaprzestaniem emisji do środowiska, w związku z czym wyłączenie nie będzie wiązać się ze szczególnymi skutkami środowiskowymi.

IV. Sposoby ograniczenia oddziaływania transgranicznego na środowiskowego

Eksploatacja przedmiotowej instalacji nie powoduje transgranicznego oddziaływania na środowisko.

V. Metody zabezpieczenia środowiska przed skutkami awarii przemysłowej i sposób powiadamiania o jej wystąpieniu

W ramach funkcjonowania Zakładu mogą wystąpić awarie lokalne wynikające z eksploatacji urządzeń. Istnieje ryzyko wystąpienia awarii urządzeń nowego bloku, spowodowanych m.in. wystąpieniem niekorzystnych zjawisk atmosferycznych lub błędami w obsłudze urządzeń lub ich zużyciem. Zabezpieczeniem przed ryzykiem awarii jest stosowanie sprawdzonej technologii, należyte wykonanie remontów, stosowanie części i materiałów rekomendowanych przez dostawcę urządzeń oraz prowadzenie pracy EC zgodnie z instrukcją dostarczoną przez Generalnego Wykonawcę.

W celu wyeliminowania możliwości wystąpienia awarii/wybuchu na terenie Ciepłowni stosować następujące środki ochronne:

- w strefach zagrożonych nie należy lokalizować urządzeń mogących zainicjować wybuch lub stosować urządzenia w wykonaniu przeciwwybuchowym i odpowiedniej klasie temperaturowej,
- Pomieszczenia, w których wyznaczono strefy zagrożone wybuchem gazu ziemnego (np. pomieszczenie stacji redukcyjnej) oznakować i wyposażyć w system

bezpiecznego odcięcia dopływu gazu, zabudowany na zewnątrz budynku, czujniki eksplozometru, wentylację awaryjną w wykonaniu przeciwwybuchowym.

- Elementy instalacji, jak zawory wydmuchowe i przewietrzające, wyprowadzone na zewnątrz budynku w bezpieczne i oznaczone miejsca.
- Stanowiska pracy zorganizować w sposób zapewniający dojście do nich zgodnie z obowiązującymi przepisami BHP i ergonomii.
- W przypadku chwilowego zaniku napięcia w sieci nastąpi natychmiastowe przełączenie urządzeń na zasilanie awaryjne.
- W przypadku braku zasilania podstawowego z sieci energetycznej pompy stabilizująco-uzupełniające oraz pompy uzupełniające będą zasilane z awaryjnego samodzielnego źródła tj. agregatu prądotwórczego.

W celu zabezpieczenia środowiska przez skutkami awarii stosowane będą następujące rozwiązania:

1. Całodobowa ochrona i monitoring Zakładu.
2. Wyposażenie Zakładu w środki gaśnicze, sorbenty i neutralizatory pozwalające przeciwdziałać ewentualnym zagrożeniom.
3. Stosowanie zakładowych procedur i instrukcji postępowania w celu zmniejszenia prawdopodobieństwa wystąpienia awarii przemysłowej. W tym: procedura reagowania na poważne zagrożenia i awarie, organizacja prac i działań związanych ze znaczącymi zagrożeniami, instrukcja bezpiecznej pracy przy urządzeniach energetycznych, instrukcje techniczno-ruchowe, dokument zabezpieczenia przed wybuchem.
4. W zakładzie zapewnione będą:
 - hermetyczne instalacje technologiczne,
 - ściśle określone zasady postępowania z substancjami niebezpiecznymi,
 - dostosowanie miejsc oraz sposobów magazynowania wszystkich odpadów niebezpiecznych do ich stanu skupienia, właściwości, a także potencjalnego zagrożenia dla środowiska,
 - szkolenia pracowników w zakresie postępowania z substancjami niebezpiecznymi.

5. Komputerowe sterowanie przebiegiem procesu oraz sygnalizacja świetlna i dźwiękowa zapewniająca ocenę stanu instalacji w warunkach normalnych i w przypadku awarii.
6. System detekcji gazu ziemnego oraz wodoru.
7. Zewnętrzna sieć hydrantowa, wyznaczone drogi pożarowe i ewakuacyjne oraz zabezpieczenia przeciwpożarowe:
 - podręczny sprzęt gaśniczy w ilościach zgodnych z normatywami: agregaty i gaśnice,
 - instalacje zraszania transformatorów,
 - system sygnalizacji pożaru,
 - instalację systemu wczesnej detekcji pożaru,
 - instalacja uziemiająca,
 - system wentylacji nawiewno-wywiewnej,
 - stosowanie urządzeń elektrycznych w strefach zagrożenia wybuchem w wykonaniu przeciwwybuchowym (Ex),
8. Rurociągi gazowe wyposażone w zawory odcinające.

W przypadku wystąpienia awarii należy stosować sposoby postępowania i powiadamiania zgodnie z opracowanymi i zatwierdzonymi instrukcjami.

VI. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii

Efektywne wykorzystanie energii realizować poprzez:

- Stosowanie sprawnych technicznie urządzeń elektrycznych,
- stosowanie wysokosprawnych systemów grzewczych i wentylacyjnych,
- prawidłowy dobór mocy instalowanych urządzeń elektrycznych,
- prowadzenie kontroli zużycia energii.

VII. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji

1. Monitoring procesów technologicznych

Prowadzić monitoring efektywności wykorzystania paliw, materiałów, energii, wody i mediów polegający na ocenie ich zużycia w odniesieniu do wielkości produkcji.

Monitoring procesu technologicznego prowadzić zgodnie z opracowanymi i zatwierdzonymi instrukcjami. Podstawowe monitorowane parametry:

- ilość spalanego gazu ziemnego,
- ciśnienie i temperatura pary wodnej,
- stężenia tlenu w spalinach,
- czas pracy instalacji,
- ilość zużywanych mediów na potrzeby instalacji.

2. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza

Stanowiska umożliwiające okresowe wykonanie pomiarów wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza będą usytuowane na emitorach: K1, K2 i K3.

Dla wnioskowanych 3 kotłów przewidziano pomiary:

- ciągłe:
 - temperatury spalin,
 - prędkości przepływu spalin lub ciśnienia dynamicznego,
 - ciśnienia statycznego lub bezwzględnego spalin,
 - wilgotności bezwzględnej spalin lub stopnia nawilżenia,
 - stężenia gazów: tlenki azotu, tlenek węgla i tlen.
- okresowe:
 - stężenia pyłu,
 - stężenia dwutlenku siarki.

Pomiary okresowe prowadzone będą z częstotliwością dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik–marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień–wrzesień).

Każdy z przewodów trójprzewodowego komina należy wyposażyć w króćce pomiarowe do pomiarów ciągłych i okresowych oraz podeście pomiarowe. Na podeście zostaną zainstalowane sondy poboru gazu. Dla potrzeb monitoringu spalin zostanie zbudowany system ciągłego pomiaru emisji. Do pomiarów ciągłych zostanie zainstalowany kontener. Pobrane próbki kierowane będą do kontenera pomiarowego celem ich analizy. Dane będą przetwarzane, archiwizowane i raportowane.

Podstawowym zadaniem systemu jest spełnienie wymagań dotyczących kontroli przekroczeń dopuszczalnych stężeń, sygnalizowanie sytuacji awaryjnych, gromadzenie wyników pomiarów, przeliczanie wyników na warunki umowne, obliczanie wielkości emisji, oraz sporządzanie wymaganych raportów i ich archiwizacja.

Po uruchomieniu instalacji przeprowadzone zostaną pomiary gwarancyjne obejmujące emisję pyłu i dwutlenku siarki oraz kontrolne pomiary dla parametrów mierzonych w ramach monitoringu ciągłego.

3. Pomiary emisji hałasu do środowiska

Pomiary emisji hałasu, określające oddziaływanie instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym na tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego, będą prowadzone w następujących punktach referencyjnych:

Oznaczenie punktu	Opis punktu
P1	1 MN,U (mpzp XXXIII/404/21)
P2	1 MN,U (mpzp XXXIII/404/21)
P4	MN - ul. Radosna
P6	Ogrody działkowe

Dodatkowo pomiary emisji hałasu do środowiska będą przeprowadzane po każdej zmianie procedury pracy instalacji lub wymianie urządzeń.

Po uruchomieniu instalacji przeprowadzone zostaną pomiary gwarancyjne obejmujące pomiar poziomu hałasu w punktach obserwacji P1, P4, P6 wskazanych na mapach akustycznych zamieszczonych w niniejszym opracowaniu. W kolejnych latach obowiązek pomiarowy co 2 lata w punkcie obserwacji P1.

4. Monitoring ilości i jakości ścieków

W ramach funkcjonowania wnioskowanej instalacji będą powstawać ścieki przemysłowe, które będą odprowadzane za pośrednictwem kanalizacji sanitarnej do miejskiej oczyszczalni ścieków.

Wprowadzane ścieki nie powinny przekraczać maksymalnych dopuszczalnych wartości wskaźników zanieczyszczeń:

- temperatura 35 °C
- odczyn w granicach 6,5-9,5 pH
- zawiesiny ogólne 500 mg/l
- ChZT Cr 1000 mg O₂/l
- BZT5 700mg/O₂/l
- chlorki 1000 mg Cl/l
- siarczany 500 mg SO₄/l
- substancje ekstrahujące się eterem naftowym 100 mg/l
- substancje powierzchniowo czynne anionowe 15 mg/l
- pozostałe, z oznaczonych w ściekach, parametry nie mogą przekraczać wartości zawartych w Załączniku nr 1 oraz nr 2 do Rozporządzenia Ministra Budownictwa z dnia 14 lipca 2006 r. z wyjątkiem substancji szczególnie szkodliwych.

VIII. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

Wysoki stopień ochrony środowiska jako całości osiągnięty będzie w szczególności poprzez:

- szkolenia pracowników w zakresie problematyki ochrony środowiska oraz aktualnie obowiązujących przepisów,

- utrzymywanie urządzeń we właściwym stanie technicznym oraz prawidłowa eksploatacja zgodnie z ich instrukcjami techniczno – ruchowymi,
- monitoring procesów technologicznych w instalacji,
- utrzymanie reżimu technologicznego,
- optymalny dobór parametrów prowadzenia procesu spalania,
- stałą kontrolę zużycia paliw,
- efektywną gospodarkę materiałowo-surowcową,
- stałą kontrolę zużycia energii na potrzeby własne,
- kontrolę urządzeń kanalizacyjnych,
- analizę danych uzyskiwanych z monitoringu,

Rozpoczęcie pracy kotłowni poprzedzane będzie przeglądem sprawności wszystkich urządzeń. Wykonanie tych przeglądów należy rejestrować.

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

1. Preparaty stosowane w procesach technologicznych, dostarczane będą za pośrednictwem pojazdów dostawczych oraz ciężarowych, spełniających wymogi ADR. Wskazane pojazdy poruszać będą się tylko i wyłącznie po ściśle określonym ciągu komunikacyjnym do miejsca rozładunku na terenie zakładu. Trasa przejazdu po utwardzonej nawierzchni asfaltowej. W pasie jezdni obecne sieci kanalizacji, którymi odprowadzane będą ścieki bytowe i technologiczne, zamknięte i zabezpieczone od góry szczelnymi włazami. Miejsce magazynowania preparatów należy dobrać w taki sposób, aby do minimum ograniczyć ich detaliczny transport wewnętrzny z miejsc rozładunku oraz do miejsc docelowego wykorzystania. Rozładunek preparatów prowadzony będzie na utwardzonym podłożu przez uprawnionych i przeszkolonych pracowników zakładu. Następnie pojemniki magazynowane będą wewnątrz budynku kotłowni na utwardzonym podłożu. Pomieszczenie magazynowe będzie zamykane, a jego podłoże będzie utrzymywane w dobrym stanie technicznym, z kontrolą oznak wycieków i plam. Dystrybucja preparatów do urządzeń Stacji Uzdatniania Wody będzie prowadzona zgodnie z ustanowioną instrukcją bezpieczeństwa.

2. Każdy rodzaj odpadów należy magazynować selektywnie, w sposób zapobiegający ich negatywnemu oddziaływaniu na środowisko oraz uniemożliwiający dostęp do nich osobom nieupoważnionych.
3. Miejsca magazynowania odpadów niebezpiecznych wyposażone w utwardzoną nieprzepuszczalną nawierzchnię, ponadto w przypadku odpadów w postaci ciekłej zapas sorbentów do likwidacji ewentualnych wycieków,
4. Urządzenia związane z odprowadzaniem ścieków należy utrzymywać we właściwym stanie technicznym,
5. Prowadzić nadzór technologiczny i specjalistyczny nad pracą instalacji oraz stanem technicznym urządzeń.
6. Monitorować parametry pracy instalacji niezbędne do prawidłowego jej funkcjonowania zgodnie z procedurami i instrukcjami wewnętrznymi.
7. Prowadzić systematyczny nadzór nad zapewnieniem właściwej ochrony gleb, wód gruntowych i ziemi poprzez monitoring miejsc służących do przechowywania, przeładunku lub składowania substancji, odpadów lub surowców,
8. Ścieki powstające na terenie zakładu odprowadzane będą szczelnym systemem kanalizacyjnym a ich dalsze zagospodarowanie będą regulowały umowy z gestorami sieci.

X. Sposób postępowania w przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej służącej do monitorowania procesów technologicznych

W przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej kontrolującej proces technologiczny należy niezwłocznie wymienić uszkodzone urządzenie lub je naprawić a w przypadku, gdy niesprawność aparatury może skutkować niekontrolowanym wzrostem emisji wyłączyć instalację z eksploatacji zgodnie z procedurą zatrzymania instalacji.

O fakcie wyłączenia instalacji z powodu uszkodzenia aparatury i niekontrolowanym wzroście emisji należy powiadomić Prezydenta Miasta Legnicy i Dolnośląskiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska.

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

Nie ustala się dodatkowego obowiązku przekazywania informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, ponad wymagania, o których mowa w art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska.

XI. Sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji

1. W przypadku zakończenia eksploatacji obiekty i urządzenia technologiczne wchodzące w skład instalacji będą likwidowane zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami szczegółowymi.
2. W przypadku zakończenia eksploatacji instalacji wszelkiego rodzaju urządzenia zostaną wcześniej wyczyszczone i zabezpieczone, w taki sposób aby uniemożliwić przedostanie się do środowiska jakichkolwiek substancji stwarzających zagrożenie.
3. Proces likwidacji będzie prowadzony pod szczegółowym nadzorem służb budowlanych zakładu i odbywał się będzie w oparciu o opracowany projekt likwidacji obiektów i urządzeń uwzględniający (oprócz wymagań budowlanych i BHP) wymagania ochrony środowiska.
4. Odpady, które powstaną podczas likwidacji instalacji będą przekazywane jednostkom posiadającym wymagane prawem pozwolenia na odbiór/ zagospodarowanie odpadów.

XII. Pozwolenie obowiązuje na czas nieokreślony.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 17 marca 2022 roku (data wpływu do tut. organu 18 marca 2022 r.) znak: ELO/692/KK/2022 uzupełnionym niezbędną dokumentacją przekazaną przy piśmie z dnia 11 kwietnia 2022 r. (data wpływu do tut. organu 13 kwietnia 2022 r.) znak ELO/857/DT/2022 Kazimierz Socha, BIPROMET S.A. z siedzibą w Katowicach tj. pełnomocnik Wojewódzkiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Legnicy Spółka Akcyjna, ul. Poznańska 48 w Legnicy wystąpił o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do

spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 50MW na obszarze Ciepłowni „Górka” w Legnicy.

Po analizie wniosku stwierdzono, że instalacja wymaga pozwolenia zintegrowanego, gdyż klasyfikuje się zgodnie z 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* do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Organem właściwym do wydania pozwolenia dla ww. instalacji na podstawie art. 378 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska jest Prezydent Miasta Legnicy.

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska wersja elektroniczna przedmiotowego wniosku wraz z uzupełnieniami przesłana została Ministrowi Klimatu i Środowiska za pomocą środków komunikacji elektronicznej w dniu 21 kwietnia 2022 r.

Pismem z dnia 13 maja 2022 r. znak: GOS.6223.1.2022.XVIII zawiadomiono o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla w/w instalacji.

Na podstawie art. 33 ust. 1 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 2160), w związku z art. 218 pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U z 2022 poz. 2556 t. j.) informacja o wniosku, o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie oraz o prawie wnoszenia uwag i wniosków do przedłożonej w sprawie dokumentacji, została udostępniona w publicznie dostępnym miejscu, w pobliżu lokalizacji inwestycji oraz w Biuletynie Informacji Publicznej i na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta w Legnicy. Ogłoszenie było dostępne przez 14 dni. Nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Niniejsze pozwolenie zintegrowane wydane zostało zgodnie z art. 191a ustawy Poś na wniosek podmiotu podejmującego realizację nowej inwestycji, dla której decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia została wydana przez Prezydenta Miasta Legnicy w dniu 21 października 2021 r. znak:

GOS.6220.36.2020.XVII. Pozwolenie obejmuje instalację spalania paliw o mocy nominalnej wprowadzonej w paliwie 105 MW_t – kotłownia ciepłownicza. Rozpoczęcie eksploatacji planowane jest na dzień 20 grudnia 2024 r.

Kotłownia gazowa będzie instalacją opalaną gazem ziemnym, produkującą ciepło. Produkty wytwarzane w instalacji objętej wnioskiem zasilać będą system ciepłowniczy miasta Legnica oraz zostaną wykorzystane do celów podgrzewania wody. Kotłownia zapewni będzie produkcję ciepła na cele bytowe w ciągu całego roku.

Prowadzony na terenie Spółki proces spalania paliwa gazowego powodować będzie emisję zanieczyszczeń do powietrza, emisję hałasu do środowiska, powstawanie odpadów oraz powstawanie ścieków przemysłowych.

Spółka wdroży procedury monitorowania produkcji, zużycia surowców, energii obejmujące raportowanie o zużyciu gazu do wytwarzania energii oraz czas pracy instalacji. Proces wytwarzania energii prowadzony będzie w oparciu o układy automatyki. Dane produkcyjne (ciśnienia, temperatury, obciążenia) będą zapisywane w bazach danych systemów obsługujących pracę instalacji.

Instalacja nie została zaliczona do zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 29 stycznia 2016r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym ryzyku lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016, poz. 138) i w związku z tym nie ma obowiązku posiadania „Programu Zapobiegania Awariom”. Zastosowany system kontroli procesu technologicznego pozwalać będzie na stałą kontrolę i regulację parametrów instalacji co zabezpiecza ją przed uszkodzeniem oraz ogranicza możliwość wystąpienia awarii. Szczegółowy sposób postępowania w przypadku wystąpienia awarii na terenie Spółki regulują stosowne plany, instrukcje i procedury zatwierdzone przez prowadzącego instalację. Miejsca, w których znajdują się substancje niebezpieczne wyposażone będą w systemy zabezpieczeń. Wybrane obiekty i pomieszczenia Ciepłowni wyposażone będą w homologowane instalacje sygnalizacji pożaru. Wokół transformatorów i zbiorników wyznaczone będą strefy zagrożenia pożarowego.

Źródłem emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza atmosferycznego w instalacji ciepłowniczej będzie proces spalania paliwa gazowego w kotłach gazowych: K1, K2 i K3.

We wniosku wykazano, że emisja pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza ze wszystkich źródeł i emitorów Zakładu nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych norm jakości powietrza poza granicami terenu, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny.

Stanowiska do pomiaru emisji substancji zanieczyszczających do powietrza zamontowane zostanie na poszczególnych emitorach.

Ścieki nie powinny przekraczać maksymalnych dopuszczalnych wartości wskaźników zanieczyszczeń:

- temperatura 35 °C
- odczyn w granicach 6,5-9,5 pH
- zawiesiny ogólne 500 mg/l
- ChZT Cr 1000 mg O₂/l
- BZT5 700mg/O₂/l
- chlorki 1000 mg Cl/l
- siarczany 500 mg SO₄/l
- substancje ekstrahujące się eterem naftowym 100 mg/l
- substancje powierzchniowo czynne anionowe 15 mg/l
- pozostałe, z oznaczonych w ściekach, parametry nie mogą przekraczać wartości zawartych w Załączniku nr 1 oraz nr 2 do Rozporządzenia Ministra Budownictwa z dnia 14 lipca 2006 r. z wyjątkiem substancji szczególnie szkodliwych.

Zgodnie z wnioskiem pełnomocnika firmy, podmiot prowadzący instalację nie występuje o wydanie pozwolenia wodnoprawnego.

Zgodnie z art. 202 ust. 4 i art. 188 ust. 2b ustawy – Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu określono warunki dotyczące wytwarzania odpadów.

W niniejszej decyzji ustalono dopuszczalne ilości poszczególnych rodzajów wytwarzanych odpadów niebezpiecznych w związku z eksploatacją instalacji oraz sposób gospodarowania

odpadami z uwzględnieniem ich magazynowania, zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania. Odpady, których powstawaniu nie udało się zapobiec, będą magazynowane w sposób selektywny w oznakowanych pojemnikach, beczkach lub luzem, zabezpieczane i magazynowane w wydzielonych miejscach na terenie Zakładu, a następnie przekazywane firmom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami, posiadającym wymagane prawem zezwolenia lub posiadaczom uprawnionym do odbioru odpadów bez zezwolenia.

Przedstawiony przez Wnioskodawcę sposób postępowania z odpadami jest zgodny z zasadami gospodarowania określonymi w przepisach ustawy o odpadach oraz aktów wykonawczych i nie będzie stwarzał zagrożenia dla środowiska i zdrowia ludzi.

Prowadzona będzie jakościowa i ilościowa ewidencja wytwarzanych odpadów według wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów oraz z wykorzystaniem wzorów formularzy służących do sporządzania i przekazywania zbiorczych zestawień danych.

Dla instalacji zgodnie, z art. 188 ust. 2 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska ustalono parametry istotne z punktu widzenia ochrony przed hałasem, w tym zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 6 rozkład czasu pracy źródeł hałasu w ciągu doby. W oparciu o ten sam przepis ustalono także wielkość emisji hałasu wyznaczoną dopuszczalnymi poziomami hałasu poza terenem Zakładu, wyrażonymi wskaźnikami poziomu równoważnego hałasu dla dnia i nocy dla terenów objętych ochroną przed hałasem, pomimo iż z wykonanych i przedstawionych we wniosku pomiarów wynika, że instalacja nie spowoduje przekroczeń wartości dopuszczalnych poziomów określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Pomiary poziomu hałasu wykonywane będą zgodnie z metodyką referencyjną wynikającą z obowiązujących przepisów szczególnych i Polskich Norm, w tym również w zakresie częstotliwości pomiarów. W pozwoleniu określono punkty referencyjne, w których wykonywane będą pomiary hałasu w środowisku.

Przeanalizowano również możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych poprzez wytwarzane w instalacji odpady i ścieki przemysłowe. Przeprowadzona analiza wykazała że zastosowane środki zabezpieczające będą uniemożliwiać wpływ instalacji na środowisko wodno-gruntowe w związku z powyższym nie nałożono na prowadzącego instalację obowiązku prowadzenia monitoringu jakości gleby, ziemi i wód gruntowych.

W oparciu o Decyzję wykonawczą Komisji UE z dnia 30 listopada 2021 (dziennik Urzędowy UE 2021/2326) ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zastosowane dla nowej Ciepłowni „Górka” wyposażonej w kotły gazowe, środki ochrony środowiska mieszczą się w zasadach BAT przewidzianych dla spalania gazu.

Pouczenie

Prowadzący instalację nowo zbudowaną lub zmienioną w istotny sposób, z której emisja wymaga pozwolenia, zgodnie z art. 147 ustawy Poś, jest obowiązany do przeprowadzenia pomiarów wstępnych emisji z tej instalacji, najpóźniej w terminie 14 dni od zakończenia rozruchu. Wyniki przeprowadzonych pomiarów należy przesłać do Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska i Prezydenta Miasta Legnicy terminie 30 dni od daty ich wykonania.

Zgodnie z art. 193 ust.1 pkt1b ustawy Poś pozwolenie wygasa jeżeli prowadzący instalację nie rozpoczął działalności objętej pozwoleniem w terminie dwóch lat od określonego w pozwoleniu dnia od którego jest dopuszczalna emisja.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Prezydenta Miasta Legnicy w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.



Oplata skarbowa w wys. 2011,00 zł
uiszczona w dniu 07.04.2022 r.
na rachunek bankowy Urzędu Miasta Legnicy
Nr 32 1240 1473 1111 0010 4343 3697

Z up. Prezydenta Miasta
Jadwiga Zienkiewicz
(Zastępca Prezydenta)

Otrzymują:

1. Pani Beata Strzelecka-Konat
2. Pan Kazimierz Socha
3. GOS a/a

Do wiadomości:

1. Minister Klimatu i Środowiska- dokument elektroniczny
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu
ul.C.K.Norwida 34, 50-950 Wrocław
3. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska we Wrocławiu
ul. Chełmońskiego 14, 51-630 Wrocław