

DECYZJA

Na podstawie art. 217 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 kwietnia 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. nr TS/02/2340-0001/00004/17 z 5 września 2018 r. (data wpływu do UMWO – 18 września 2018 r.) w sprawie ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. (ze zmianami) dla instalacji spalania paliw i składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu

orzekam

- I. Udzielić Energetyce Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw o łącznej mocy nominalnej: do 31 grudnia 2022 r. - 270,43 MW, od 1 stycznia 2023 r. - 245,853 MW i dla instalacji składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok oraz instalacji pozostałych, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, przy ul. Harcerskiej 15, na warunkach określonych w niniejszej decyzji.**

I.1. Rodzaj prowadzonej działalności

Podstawowym procesem technologicznym w ciepłowni jest proces spalania paliw – węgla kamiennego i gazu ziemnego w celu ogrzania wody - nośnika ciepła dla miejskiego systemu ciepłowniczego oraz wytworzenia energii elektrycznej na potrzeby własne oraz na sprzedaż. Ciepłownia, ze względu na rodzaj stosowanej technologii spalania oraz ze względu na lokalizację urządzeń technicznych, podzielona jest na 3 obiekty (podinstalacje).

Składowisko odpadów o zdolności przyjmowania ponad 10 Mg odpadów na dobę wykorzystywane jest jako miejsce składowania odpadów pochodzących tylko z instalacji Ciepłowni Centralnej w Opolu. Na składowisko wyjątkowo przyjmowane być mogą do magazynowania lub wykorzystania odpady obojętne od innych, niż Ciepłownia, dostawców. Składowisko, typu zaporowego, podzielone jest na dwie kwatery, rozdzielone nasypem (wałem ziemnym). Odpad:

- popiół lotny z elektrofiltra, w postaci emulgatu, wytwarzanego ze zmieszania z wodą i osadami z dekarbonizacji wody w instalacji pomocniczej (wytwórni emulgatu) przekazywany jest na składowisko instalacją hydrotransportu i kierowany naprzemiennie do kwater I lub II,
- żużel i inne odpady, wykorzystywane do budowy obwałowań przewożone są ciężarówkami przez ul. Harcerską i magazynowane lub składowane w kwaterze I.

Do instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego zaliczono:

- 1) Instalację spalania paliw, złożoną z 3 obiektów (podinstalacji):
 - Obiekt 1 – EC-1 – zespół źródeł gazowych:
 - turbina gazowa z kotłem odzysknicowym EGT/Stein Fasel TG o mocy 25,14 MW,
 - kocioł gazowy ERK-25 Stein/Sefako o mocy 26,04 MW,

- Obiekt 2 – EC-2 – zespół kotłów rusztowych typu WR i OR:
 - 1 kocioł rusztowy WR-25 nr 3 o nominalnej mocy cieplnej 34,325 MW,
 - 1 kocioł WR-25 nr 4 o nominalnej mocy cieplnej: do 31 grudnia 2022 r. - 39,277 MW i od 1 stycznia 2023 r. - 14,7 MW,
 - 1 kocioł rusztowy parowy OR-50N z turbozespołem TP-1 wydajności parowej 50 t/h, o nominalnej mocy cieplnej 46,758 MW,
- Obiekt 3 – CC-3 – kocioł pyłowy wodny WP-120 o nominalnej mocy 98,89 MW.

Łączna nominalna moc instalacji, wyrażona jako energia chemiczna wprowadzona w paliwie wynosi: do 31 grudnia 2022 r. - 270,43 MW, od 1 stycznia 2023 r. - 245,853 MW.

- 2) Instalację do składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok.

Do instalacji pozostałych zaliczono:

- transport i magazynowanie węgla,
- zapewnienie dostawy gazu ziemnego, typ E,
- przygotowanie sprężonego powietrza,
- rozprowadzanie wody na potrzeby ciepłowni,
- uzdatnianie wody,
- odbiór, przetwarzanie i magazynowanie odpadów paleniskowych,
- trawialnię wymienników.

I.2. Lokalizacja instalacji

Instalacja spalania paliw zlokalizowana jest na działkach nr: 1344, 1329, 1313, 1325, 1308, 1310, 1326, 1309, 1328 a.m. 16, obręb Zakrzów.

Instalacja do składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne zlokalizowana jest na działce nr 39/1 a.m. 22, obręb Opole.

Na terenie zakładu zlokalizowane są instalacje pozostałe, nie będące częścią instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, tj.: wywrotnica wagonowa, torowiska, lokomotywownia, trawialnia wymienników, stacja uzdatniania wody obiegowej sieci ciepłowniczej miasta, węzeł przygotowania emulgatu, magazyny i inne, zlokalizowane na działkach nr: 1288, 1106, 1311, 1349, 1307, 1314, 1330, 1342, 1345 a.m. 16, obręb Zakrzów.

I.3. Rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom

I.3.1. Instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego

Tabela nr 1.

Lp.	Nazwa instalacji	Charakterystyka
1	2	3
1.	Instalacja spalania paliw	Instalację spalania paliw (instalację IPPC), stanowią następujące urządzenia spalania węgla i gazu ziemnego: <u>w obiekcie CC-3</u> <u>kocioł pyłowy WP-120 o parametrach:</u> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok budowy: RAFAKO Racibórz, pozwolenie na budowę z 6.12.1983 r.,

Lp.	Nazwa instalacji	Charakterystyka
1	2	3
		<p>uruchomienie 20.11.1992 r.,</p> <ul style="list-style-type: none"> • moc cieplna znamionowa (fabryczna) - 140 MW, • maksymalna wydajność cieplna – ograniczona poprzez zastosowanie ogranicznika mocy - 90 MW, • nominalna moc cieplna wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej – 98,89 MW, • sprawność energetyczna – 90,13%, • paliwo – miał węgla kamiennego; paliwo rozpałkowe – olej opałowy lekki, • temperatura wody – 155/95°C, • temperatura spalin za kotłem – do 220°C, • przepływ spalin na wylocie z kotła dla mocy nominalnej – 139 600 Nm³/h, • odpopielanie – pneumatyczne, suche, • stan żużła – mokry, • układ rozpałkowy: osiem palników olejowych rozpałkowych; <p><u>urządzenia pomocnicze:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • 3 młyny węglowe wentylatorowe o wydajności 16 t/h, • 2 wentylatory powietrza o wydajności 120 000 Nm³/h, • 2 wentylatory spalin, o wydajności 260 000 Nm³/h, • urządzenia instalacji rozpałkowej: magazyn oleju wraz z instalacją doprowadzającą olej: <ul style="list-style-type: none"> ▪ jeden podziemny, dwusekcyjny zbiornik oleju o pojemności całkowitej 50 m³, ▪ przepompownia oleju, • urządzenia oczyszczające spaliny: <ul style="list-style-type: none"> ▪ elektrofiltr typu HE 2x22-2x400/3x4,0x9,6/330, ▪ gwarantowana skuteczność odpylania – 99%; <p>w obiekcie EC-2</p> <p><u>kocioł rusztowy WR-25 nr 3 o parametrach:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok budowy: RAFAKO Racibórz, oddany do użytku 1.11.1975 r., • wydajność cieplna - kocioł nr 3 - 29,1 MW, • sprawność energetyczna: 85%, • moc cieplna wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej do procesu przy obciążeniu nominalnym: 34,325 MW, • paliwo – miał węgla kamiennego, • temperatura wody – 150/70°C, • temperatura spalin za kotłem – do 180°C, • odpopielanie – suche, pneumatyczne, • stan żużła – mokry, <p><u>urządzenia pomocnicze:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • urządzenia oczyszczające spaliny: <ul style="list-style-type: none"> ▪ odpylacz przelotowy OP2/6, (12 elementów cyklonowych Ø300, η=0,65), ▪ instalacja odsiarczająco-odpylająca produkcji InstalFilter S.A., pracująca w oparciu o metodę wapienną półsuchą (SDA) z wykorzystaniem wodorotlenku wapnia. Integralną częścią instalacji będzie filtr workowy DFN 1684-3,2/10,0/2,5/90 o powierzchni filtracji 1684 m². ▪ instalacja odazotowania spalin produkcji ERC Technik GmbH metodą SNCR w oparciu o wodny roztwór mocznika do 40% . <p><u>kocioł rusztowy WR-25 nr 4 o parametrach:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok budowy: RAFAKO Racibórz, oddany do użytku 24.12.1975 r., • wydajność cieplna - kocioł nr 4: do 31.12.2022 r. - 32,6 MW, od 1.01.2023 r. - 12,5 MW, • sprawność energetyczna: 85 %, • moc cieplna wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej do procesu przy

Lp.	Nazwa instalacji	Charakterystyka
1	2	3
		<p>obciążeniu nominalnym: do 31.12.2022 r. - 39,277 MW, od 1.01.2023 r. - 14,7 MW,</p> <ul style="list-style-type: none"> • paliwo – miał węgla kamiennego, • temperatura wody – 150/70°C, • temperatura spalin za kotłem – do 180°C, • odpopielanie – mechaniczne, • stan żużla – mokry, <p><u>urządzenia pomocnicze:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • urządzenia oczyszczające spaliny: <ul style="list-style-type: none"> ▪ odpylacz dwustopniowy dwuciągowy, na każdym z ciągów: ▪ odpylacz przelotowy OP2/6, (12 elementów cyklonowych $\Phi 300$, $\eta=0,65$), ▪ cyklodfiltr CT2x24/2x77-2500 (bateria cyklonów+bateria filtrów workowych); <p><u>kocioł rusztowy parowy OR-50N o parametrach:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok budowy: RAFAKO, 2011-2012, • nominalna wydajność parowa – 50,0 Mg/h, • maksymalna trwała wydajność parowa – 52,0 Mg/h, • minimalna wydajność parowa (30% obciążenia nominalnego) – 15,0 Mg/h, • nominalna wydajność cieplna – 41,1 MW, • moc cieplna wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej – 46,758 MW, • ciśnienie wody przed zaworem regulacyjnym - > 8,5 MPa, • ciśnienie pary na wylocie – 6,3 MPa, • temperatura pary na wylocie (w zakresie obciążenia > 50÷100%) – 485,0±5,0°C, • temperatura pary na wylocie (w zakresie obciążenia 30÷50%) - >450,0°C, • temperatura wody zasilającej – 105°C, • średnia arytmetyczna sprawność netto (dla obciążenia 50, 70, 100%) – 87,9%, • średnia arytmetyczna sprawność netto (dla obciążenia 30±50%) – 84,0 %, • paliwo: <ul style="list-style-type: none"> – rodzaj paliwa – węgiel kamienny energetyczny, – klasa – 31.2; 32.1, – sortyment – Miał IIA, – wartość opałowa – 22,0 – 24 MJ/kg, <p><u>urządzenia pomocnicze i współpracujące:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • odpylacz spalin, • turbozespół TP-1, • system chłodzenia wody, • chłodnie wentylatorowe. <p><u>urządzenia oczyszczające spaliny</u></p> <ul style="list-style-type: none"> – odpylacz przelotowy jednostopniowy 3x5x$\Phi 315$, sztuk 2, – instalacja odsiarczająco-odpylająca produkcji InstalFilter S.A. pracująca w oparciu o metodę wapienną półsuchą (SDA) z wykorzystaniem wodorotlenku wapnia. Integralną częścią instalacji będzie filtr workowy DFN 2020-3,2/12,0/2,5/90 o powierzchni filtracji 2020 m². – instalacja odazotowania spalin produkcji ERC Technik GmbH metodą SNCR w oparciu o wodny roztwór mocznika do 40%. <p><u>Turbozespół TP-1:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok produkcji: Siemens, 2011, • moc elektryczna: 10,9 MW, • napięcie na zaciskach generatora: 6,3 kV, <p>Człon ciepłowniczy:</p> <ul style="list-style-type: none"> • moc cieplna członu ciepłowniczego zasilanego parą wylotową z turbiny: 30 MW,

Lp.	Nazwa instalacji	Charakterystyka
1	2	3
		<ul style="list-style-type: none"> • moc cieplna stacji ciepłowniczej przy zasilaniu ze stacji redukcyjno-schładzającej – 41 MW, • minimalna moc stacji ciepłowniczej - 7,9 MW, • parametry pary dolotowej: <ul style="list-style-type: none"> – ciśnienie – 6,0 MPa, – temperatura – 480°C, – przepływ maks. – 52 t/h <p>w obiekcie EC-1</p> <p><u>turbina gazowa z wodną chłodnicą spalin</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok budowy: EGT STEIN FASEL, 1998-1999, • znamionowa moc turbiny – 7,4 MW_e, • znamionowa moc chłodnicy spalin HRB – 14,2 MW, • znamionowa wydajność układu – 21,6 MW, • sprawność układu – 85,9 %, • moc cieplna układu wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej – 25,14 MW • paliwo – gaz ziemny, typ E, <p><u>kocioł gazowy wodny ERK-25</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok budowy: STEIN / SEFAKO 1998-1999, • znamionowa wydajność kotła - 25 MW, • sprawność 96%, • moc cieplna wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej – 26,04 MW, • zakres mocy użytecznej – 5÷25 MW, • ciśnienie gazu przed urządzeniem – 0,4 MPa, • parametry pary odlotowej: <ul style="list-style-type: none"> – przepływ wody – maks. 390 t/h, – temperatura wody – 130/70°C, – temperatura spalin – 97°C. • paliwo – gaz ziemny, typ E. <p>Proces produkcji:</p> <p><u>w obiekcie EC-1:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • spalanie gazu ziemnego dostarczanego pod ciśnieniem 2,1 MPa w turbinie gazowej EGT STEIN FASEL – w celu uzyskania energii elektrycznej wyprowadzanej pod napięciem 6 kV. Spaliny z turbiny o temperaturze 552°C odprowadzane są do wodnej chłodnicy spalin HRB (kocioł odzysknicowy), będącej wymiennikiem ciepła 130/70°C o przepływie 223 t/h. • spalanie gazu ziemnego dostarczanego pod ciśnieniem 0,4 MPa w kotle gazowym ERK-25. Parametry pracy: <ul style="list-style-type: none"> ▪ przepływ wody – maks. 390 t/h, ▪ temperatura wody – 130/70°C, ▪ temperatura spalin – 97°C Ciepło (woda o temperaturze >100°C) wyprowadzane jest do systemu ciepłowniczego (węzła centralnego sieci). <p>Do instalacji turbiny i do instalacji kotła podawana jest woda uzdatniona oraz powietrze. Układ jest nadzorowany z wykorzystaniem centralnego systemu sterowania i nadzoru. Instalacja uruchomiona w latach 1998/1999, nie była modernizowana.</p> <p><u>w obiekcie EC-2</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • spalanie węgla kamiennego - miału o parametrach Wd≈22 MJ/kg, s= (0,5 – 0,8)%, Ar≈20 % dostarczanego wspólnym dla 3 kotłów układem nawęglania ze składu magazynu paliwa, w celu wytworzenia: <ul style="list-style-type: none"> – w kotłach WR-25: ciepła (wody o temperaturze 150°C) wprowadzanego z

Lp.	Nazwa instalacji	Charakterystyka
1	2	3
		<p>układu ciepłowni do systemu ciepłowniczego miasta,</p> <ul style="list-style-type: none"> - w kotle OR-50N – pary wodnej o temperaturze >450°C, przesyłanej do turbiny przeciwprężno-upustowej, gdzie przetwarzana jest na energię mechaniczną, z której dalej uzyskuje się energię elektryczną. Po wykorzystaniu para przekazywana jest do członu ciepłowniczego, gdzie poprzez wymiennik oddaje ciepło do układu ciepłowniczego miasta. - spaliny odprowadzane są kominem o wysokości 100 m, jednoprzewodowym, poprzez instalacje oczyszczania spalin (odrębne dla każdego kotła). Żużel spod kotłów odprowadzany jest w stanie mokrym, dla kotła WR-25 nr 4 do żużla dodawany jest pył z odpylaczy; miejscem magazynowania są zbiorniki przy cyklonach (dot. kotła WR-25 nr 4), w przypadku kotłów WR-25 nr 3 i OR-50N pyły wytrącone na odpylaczach transportowane są pneumatycznie, w stanie suchym, do silosu odpadu poreakcyjnego. - do układu oczyszczania spalin doprowadzana jest woda uzdatniona i sprężone powietrze. <p>w obiekcie CC-3:</p> <ul style="list-style-type: none"> • spalanie węgla kamiennego o parametrach $W_d \approx 22 \text{ MJ/kg}$, $s = (0,3 - 0,4)\%$, $Ar \approx 20\%$, podawanego w postaci pyłu węglowego (uzyskanego po zmieleniu w młynach węglowych) do 4 palników węglowych, wykonanych jako palniki niskoemisyjne (dot. emisji tlenków azotu). W kotle zainstalowanych jest 8 palników rozpałkowych olejowych, do których podawany jest olej opałowy lekki. Proces rozpalania kotła prowadzony jest z wykorzystaniem tych palników – do chwili uzyskania temperatury spalin na grodziach kotła równej 320°C (ok. 15 MW). Wówczas włączane jest podawanie pyłu węglowego i gdy temperatura spalin na wejściu do elektrofiltru osiągnie 115°C włączany jest elektrofiltr. Spaliny odprowadzane są kominem jednoprzewodowym o wysokości 150 m. <p>Magazyn oleju zlokalizowany w centralnej części zakładu, stanowi podziemny dwupłaszczowy dwusekcyjny zbiornik oleju o pojemności całkowitej 50 m³ oraz obiekt przepompowni oleju.</p> <p>Zbiornik jest wyposażony w alarmowy system monitoringu szczelności (alarm dźwiękowy i świetlny).</p> <p>Olej opałowy dostarczany jest cysternami samochodowymi o pojemności 16, 20 lub 32 m³ i na zabezpieczonym stanowisku rozładunku (taca, wybetonowane podłoże) przepompowywany do zbiornika. Ze zbiornika, poprzez przepompownię, własną instalację ciepłowni, dostarczany jest do palników rozpałkowych kotła WP-120.</p> <p>Pył z elektrofiltra odprowadzany jest transportem pneumatycznym do zbiornika pośredniego i przekazywany do wytwórni emulgatu. Żużel z kotła odprowadzany jest w stanie wilgotnym na miejsce magazynowania – do boksu betonowego.</p> <p>Ciepło (woda o temperaturze 155°C) wyprowadzana jest z kotła do układu zmieszania i dalej do systemu ciepłowniczego sieci.</p> <p>Proces spalania kontrolowany jest zdalnie, z wykorzystaniem centralnego systemu nadzoru CHANCE 2000.</p>
2.	Składowisko odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne.	<p><u>Parametry techniczne:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • Ogólna powierzchnia składowiska: 6,1237 ha, • Lokalizacja: na działce nr 39/1 a.m. 22, obręb Opole, w wyrobisku pomarglowym „Odra I” o łącznej kubaturze składowiska – 439 168 m³, w tym: <ul style="list-style-type: none"> • kwatery nr I - pojemność całkowita 149 685 m³ • kwatery nr II – pojemność całkowita 289 883 m³ • rzędne: dna ok. 140 m n.p.m.; docelowego wypełnienia (zrównanie z terenem) dla kwatery I – 158,5 m n.p.m. i dla kwatery II - 161,5 m n.p.m. • uszczelnienie – naturalne (warstwa margli wapniowych; $k = 4,3 \times 10^{-5} \text{ m/s}$) • obwałowanie składowiska budowane w miarę wypełniania kwatery, do budowy wykorzystuje się odpad – żużel; • urządzenia hydraulicznego transportu emulgatu: dwa rurociągi, F 150, połączone króćcami tłocznymi pomp emulgatu (instalacja przetwarzania odpadu znajdująca się

Lp.	Nazwa instalacji	Charakterystyka
1	2	3
		<p>na terenie ciepłowni po przeciwnej stronie ulicy Harcerskiej);</p> <ul style="list-style-type: none"> • droga dojazdowa i droga technologiczna zakończona placem manewrowym, • pas zieleni izolacyjnej - składający się z drzew istniejących oraz nowo nasadzonych, uzupełniony, • trzy hydrowęzły obserwacyjne: <ul style="list-style-type: none"> a) hydrowęzeł nr 1 – na dopływie wód podziemnych: <ul style="list-style-type: none"> – piezometr nr H-1-1C – do cenomanu; – piezometr nr H-1-1T – do turonu; b) hydrowęzeł nr 2 – na odpływie wód podziemnych: <ul style="list-style-type: none"> – piezometr nr H-2-2C – do cenomanu; – piezometr nr H-2-2T – do turonu; c) hydrowęzeł nr 3 – objęty badaniami od III kwartału 2012 r. na odpływie wód podziemnych: <ul style="list-style-type: none"> – poziom wodonośny turonu – H3 T – odprowadzenie z rzępa drenującego wody wyrobiska ODRA II; – poziom wodonośny cenomanu – H3C- nieeksploatowana studnia głębinowa WiK przy ul. Luboszyckiej; • ogrodzenie z siatki stalowej o wys. 2 m posiadające zamykaną bramę • rów opaskowy biegnący od strony południowej o dł. ok. 400 m i szer. ok. 1,5 m. <p>Do 31.12.2005 r. na składowisku złożono 183,5 tys. Mg odpadów, co zapełniło ok. 53% jego pojemności.</p> <p>Rok uruchomienia instalacji: 1990.</p> <p>Na składowisko przyjmowane są odpady pochodzące z:</p> <ul style="list-style-type: none"> • procesów technologicznych zakładu w Opolu: • odpady z instalacji spalania paliw (pył z elektrofiltra, przetworzony w wytwórni emulgatu, odpady ze spalania paliw z kotłów WR), • prac remontowo-budowlanych z terenu ECO Opole, • prac porządkowych z terenu ECO S.A. w Opolu. <p><u>Opis procesu – technologia magazynowania i składowania odpadów:</u></p> <p>Pył ze spalania w postaci emulgatu, tylko w sezonie grzewczym w 10-12 szarżach/rok, dostarczany jest na składowisko systemem hydrotransportu w postaci półpłynnej (uzyskanej w wyniku mieszania odpadu (pyłu ze spalania węgla z instalacji CC-3) z wodą w proporcji 2:1); po wprowadzeniu na powierzchnię składowiska w ciągu 5-10 dni tężeje, absorbując w całości podaną wspólnie wodę. Proces chemiczny dalszego wiązania zestalonego emulgatu trwa około 1-go roku i dłużej.</p> <p>Po związaniu emulgatu na składowisku tworzy jednolitą masę o zwartej strukturze, która osiąga wytrzymałość na ściskanie 0,15 MPa – zbliżoną do wytrzymałości słabych skał. Współczynnik filtracji wynosi 10^{-7} m/s – zestalony odpad stanowi praktycznie materiał nieprzepuszczalny; układany na dnie i skarpach odkrywki wypełnia i uszczelnia wszystkie szczeliny górotworu, tworząc zabezpieczenie wód gruntowych przed przedostawaniem się do nich zanieczyszczeń. Powierzchnia emulgatu jest terenem wyrównanym, szybko zarasta.</p> <p>Odpad składowany jest w obu kwaterach, naprzemiennie.</p> <p>Dostarczane samochodami żużle lub odpady obojętne są magazynowane do czasu wykorzystania do budowy obwałowania kwater i do budowy dróg na składowisku w wydzielonych miejscach na kwaterze I, nadmiar tych odpadów może być składowany w kwaterze I.</p> <p>Na składowisku nie wydziela się kwater dla odpadów niebezpiecznych i nie przyjmuje się odpadów niebezpiecznych.</p> <p>Składowisko planuje się wypełniać do poziomu terenu otaczającego, po zakończeniu eksploatacji przewiduje się wykonanie rekultywacji terenu składowiska.</p>

I.3.2. Instalacje niewymagające pozwolenia zintegrowanego

Tabela nr 2.

Lp.	Nazwa instalacji pozostałych	Charakterystyka
1	2	3
1.	Transport i magazynowanie węgla	<p>Węgiel dostarczany jest drogą kolejową na własną bocznicę, zlokalizowaną od północno - wschodniej strony zakładu. Wagony z węglem podstawiane są do wywrotnicy typu WWb – 90.15 z użyciem lokomotywy spalinowej, wagony puste wypychane są przez wagony pełne. Węgiel wysypywany jest z wagonów do szczelinowego zasobnika umieszczonego pod wywrotnicą, skąd za pomocą dwóch wygarniaczy kołowych typu WKH – 800 podawany jest na przenośniki. Węgiel transportowany jest do budynku przesywowego, skąd za pomocą zespołu zsypani może być podawany:</p> <ul style="list-style-type: none"> • na skład paliwa, • wprost do kotłowni. <p>Otwarty skład węgla zlokalizowany jest w południowo-wschodniej części ciepłowni. W składzie kształtuje się dwie pryzmy o łącznej pojemności 70,5 tys. ton. Na składzie musi być zmagazynowane paliwo na okres 3-miesięcznej pracy ciepłowni.</p> <p>W instalacji wykorzystywane są:</p> <ul style="list-style-type: none"> • wywrotnica wagonowa, • lokomotywa spalinowa, • ładowarko-zwałowarka.
2.	Zapewnienie dostawy gazu ziemnego GZ-50	<p>Dostawę gazu zapewnia gazociąg wysokiego ciśnienia DN 200 Pn 6.3 MPa, doprowadzający gaz do stacji redukcyjno-pomiarowej I^o, skąd, po obniżeniu ciśnienia do wartości 2,1- 4 MPa gaz doprowadzany jest do stacji II^o.</p> <p>Stacja zapewnia uzyskanie strumienia gazu o parametrach wymaganych: o temperaturze ok. 20°C i ciśnieniu 1,6-2,1 MPa dla turbiny gazowej i 0,4 MPa dla kotła gazowego.</p> <p>Stacja gazowa zasilana jest gazem ziemnym wysokometanowym z gazociągu wysokiego ciśnienia DN 200 Pn 6,3 MPa.</p> <p>Na terenie stacji realizowane są następujące procesy:</p> <ul style="list-style-type: none"> • oczyszczanie gazu z zanieczyszczeń mechanicznych, • wstępne ogrzanie gazu, • obniżenie ciśnienia gazu, • pomiar objętości przepływającego gazu. <p>Urządzenia stacji gazowej zabudowane są w 2 kontenerach metalowych, ocieplonych. Do podgrzewania gazu wykorzystywane są zainstalowane na stacji 2 kotły gazowe Jubam Gas o wydajności 170 kW każdy.</p> <p>Teren stacji został ogrodzony i na trwałe wyłączony z innego sposobu użytkowania.</p>
3.	Przygotowanie sprężonego powietrza	<p>Powietrze wykorzystywane jest w instalacji kotła WP-120 (strzepywacze, napędy pneumatyczne), instalacji wytwórni emulgatu (transport pyłu) i w instalacji kotłów WR i układu produkcji skojarzonej OR50N-TP1 – na potrzeby AKPiA (w tym osuszacza i filtrów w układach kotła, odpylania, chłodni i zaworów turbiny oraz regeneracji worków systemu odpylania).</p> <p>Instalację stanowi zespół sprężarek i dmuchaw, przygotowujących powietrze o ciśnieniu od 0,03 MPa do 3 MPa, zainstalowanych w</p> <ul style="list-style-type: none"> • sprężarkowni zlokalizowanej w centralnej części ciepłowni, • instalacji EC-2, • instalacji EC-1.
4.	Instalacje związane z gospodarką wodno-ściekową	<p>Woda w Zakładzie wykorzystywana jest na potrzeby technologiczne. Zakład wykorzystuje do tego celu wodę wodociągową oraz wodę pochodzącą z wywrotnicy wagonowej.</p>

Lp.	Nazwa instalacji pozostałych	Charakterystyka
1	2	3
		<p>Woda z sieci miejskiego wodociągu wykorzystywana jest:</p> <ul style="list-style-type: none"> • po uzdatnieniu – do uzupełniania sieci na potrzeby obiegu wody kotłowej i sieci ciepłowniczej miasta, w instalacji odazotowania jako środek do rozcieńczania roztworu mocznika (od 1.01.2023 r.); • na potrzeby gospodarcze obiektów CC-3, EC-2 i EC-1 (odżużlanie, mycie turbiny, SUW 2, technologiczne kotła OR-50N, do układu chłodzenia kotła OR-50N; w instalacji odsiarczania do nawilżania i schładzania spalin w celu optymalizacji procesu (od 1.01.2023 r.)). <p>Woda z odwodnienia wywrotnicy wykorzystywana jest i może być na:</p> <ul style="list-style-type: none"> – potrzeby składowiska odpadów – do produkcji emulgatu; – potrzeby instalacji do spalania paliw – do innych celów nie wymagających wysokich parametrów jakościowych wody. <p>Woda kotłowa i woda wykorzystywana w sieciach ciepłych poddawana jest procesom uzdatniania w dwóch stacjach uzdatniania wody. Proces uzdatniania obejmuje: demineralizację i odgazowanie. W procesie uzdatniania wody wykorzystuje się siarczyn sodu, dwunastowodny fosforan trój sodowy, eliminox oraz sól do regeneracji masy jonitowej.</p> <p>SUW 1 wyposażona jest w:</p> <ul style="list-style-type: none"> • akcelatory i urządzenia pomocnicze; • filtry żwirowe i wymienniki jonitowe; • urządzenia chemicznego odgazowania wody (pomieszczenie dawkowni w budynku EC-2); • pompy wody zdekarbonizowanej i zmiękczonej; • pompownię ścieków i szlamów; • instalację solanki. <p>SUW 2 pracująca z wykorzystaniem zjawiska odwróconej osmozy, wyposażona jest w:</p> <ul style="list-style-type: none"> • filtr mechaniczny – wejściowy; • filtr węglowy; • urządzenie odwróconej osmozy; • urządzenie EDI (przeznaczone do głębokiej demineralizacji wody po osmozie); • stację dozującą 2% r-r NaOH; • stację dozującą eliminox z dodatkiem wody amoniakalnej; • stację dozującą fosforan sodu; • aparaturę sterującą oraz kontrolno-pomiarową. <p>Podstawowe źródła ścieków technologicznych powstających w wyniku eksploatacji instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego to:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ścieki z odżużłania EC-2 i CC-3; • ścieki z mycia turbiny w EC-1; • ścieki z odmulania kotła parowego w EC-2. <p>Powstające na terenie Zakładu ścieki technologiczne odprowadzane są do kanalizacji sanitarnej zakładu i dalej do kanalizacji sanitarnej miasta, lub gromadzone są w zbiorniku ścieków, a następnie odprowadzane zbiorczym systemem kanalizacji zakładowej do kanalizacji miejskiej.</p>
5.	Odbiór, przetwarzanie i magazynowanie odpadów paleniskowych	<p>Odpadami z procesu spalania są:</p> <ul style="list-style-type: none"> • żużel z wanien odżużłania wraz z popiołem z odpylaczy z instalacji EC-2. • popiół lotny zebrany w elektrofiltrze instalacji CC3, • żużel z wanien odżużłania CC3, <p><u>Instalacja magazynowania i dystrybucji odpadu z EC-2</u></p> <p>Żużel z kotłów rusztowych EC-2 w stanie wilgotnym jest transportowany przenośnikami taśmowymi do zamkniętych zbiorników. Popiół lotny wytrącony w cyklonach kotłów doprowadzony jest szczelnym transportem do układu odżużłania, gdzie po zwilżeniu jest mieszany z żużlem. Ze zbiorników żużel odbierany jest</p>

Lp.	Nazwa instalacji pozostałych	Charakterystyka
1	2	3
		<p>ciężarówkami i sprzedawany, lub własnym transportem ZEC wywożony na składowisko odpadów, gdzie wykorzystywany jest do budowy obwałowań składu emulgatu lub składowany.</p> <p><u>Instalacja magazynowania, przetwarzania i odprowadzania popiołu lotnego (pył) z elektrofiltra kotła WP-120 (CC-3)</u></p> <p>Z aparatów wydmuchowych pył transportowany jest pneumatycznie (z wykorzystaniem powietrza sprężonego pod niskim ciśnieniem) do zbiornika pośredniego. Ze zbiornika pośredniego pył przekazywany jest (opada) do pomp komorowych, skąd porcjami, pneumatycznie podawany jest do zbiornika retencyjnego (ok. 1200 m³ - 2400-2640 Mg odpadu, zabezpieczony klapą implozyjno-eksplozyjną), dalej grawitacyjnie kierowany jest do wytwórni emulgatu lub bezpośrednio do układu załadunku cementowozów.</p> <p><u>Układ załadunku cementowozów</u></p> <p>Pod zbiornikiem retencyjnym popiołu zlokalizowana jest instalacja do odbioru popiołu w stanie suchym. Popiół może być ładowany do szczelnych cystern (cementowozów), którymi transportowany jest do miejsca przeznaczenia, głównie do wykorzystania do produkcji materiałów budowlanych. Instalacja składa się z dwóch ciągów załadunkowych, układ załadunku cementowozów stanowią:</p> <ul style="list-style-type: none"> • armatura odcinająca, • rynny aeracyjne wraz z instalacją zasilania sprężonym powietrzem, • dwupłaszczyznowe rękawy załadunkowe napędzane wciągarkami, • instalacje odsysania powietrza zanieczyszczonego do zbiornika retencyjnego. <p>Proces produkcji emulgatu (mieszanie z wodą w stosunku 2:1) rozpoczyna się w chwili gdy ilość popiołu w zbiorniku osiągnie ok. 50-75% całkowitej objętości. Czas produkcji emulgatu dla pełnego zbiornika wynosi około 12h. Emulgat rurociągiem przekazywany jest na własne składowisko ciepłowni (instalacja IPPC).</p> <p>Powietrze transportowe z instalacji transportu pyłu po wykorzystaniu kierowane jest do atmosfery poprzez 2 filtry pulsacyjne typu FOK o powierzchni filtracyjnej ok. 50 m² każdy.</p> <p><u>Instalacja odprowadzania żużla z CC-3</u></p> <p>Żużel z kotła WP-120 odprowadzany jest w stanie mokrym na wybetonowane, osłonięte również betonową ścianą o wysokości ok. 3 m, miejsce magazynowania, bądź wywożony bezpośrednio do wyrobiska ODRA I w celu wykorzystania do budowy obwałowań kwatery składowania emulgatu.</p>
6.	Trawialnia wymienników	<p>Instalacja pracuje na potrzeby sieci ciepłej ECO S.A. oraz na zlecenia klientów zewnętrznych. Wykonuje czyszczenie wymienników ciepła.</p> <p>Proces chemicznego czyszczenia wymienników składa się z etapów:</p> <ul style="list-style-type: none"> • przygotowanie kąpeli czyszczącej, • czyszczenie, • spust i neutralizacja wypracowanej kąpeli. <p>Roztwór – 20% wodny roztwór preparatu czyszczącego o wymaganym pH od 0,5 do 3 – przygotowywany jest w zbiorniku zestawu pompowego. Czyszczenie odbywa się w czasie przepompowywania przez wymiennik podgrzanego do temp. ok. 35-50°C roztworu. Czyszczenie trwa od ok. 2 do 6 h, do ustalenia wartości pH (sprawdzana jest ona co 20-30 min).</p> <p>Wypracowany roztwór spuszcza się do zbiornika neutralizacyjnego i zobojętnia wodą amoniakalną do uzyskania stężenia pH od ok. 6,5-8,5, następnie do osadnika, skąd, wraz z gromadzonymi tam ściekami gospodarczymi przepompowywany jest do głównego zbiornika ścieków.</p> <p>Do czyszczenia wykorzystywane są ogólnodostępne atestowane preparaty, oparte o kwasy organiczne (cytrynowy, askorbinowy), lub kwas mineralny (fosforowy lub amidosulfonowy), z dodatkiem inhibitorów korozji.</p>

Lp.	Nazwa instalacji pozostałych	Charakterystyka
1	2	3
7.	Instalacje i urządzenia inne	<p><u>Instalacje elektryczne:</u> Zakład:</p> <ul style="list-style-type: none"> • na własne potrzeby produkuje energię elektryczną w instalacji EC-1 i EC-2, • może pobierać energię elektryczną z węzła Energia Pro, znajdującego się przy ul. Harcerskiej. <p>Energia na potrzeby instalacji dystrybuowana jest własną siecią, W zakładzie, na potrzeby generatora EC-1 oraz zasilania EC-2 i CC-3 pracują rozdzielnie wysokiego (6 kV) i niskiego (0,4 kV) napięcia oraz falownika, który dzięki sterowaniu i płynnej regulacji obrotami silników pomp sieciowych wpływa na ograniczenie zużycia energii elektrycznej. Instalacja elektryczna wyposażona jest w 3 zespoły transformatorów 6/0,69 kV, falownik, transformator 0,6 kV. Posiada odpowiednie szafy zasilające, sterowanie i zabezpieczenia. Pomieszczenie falownikowni jest wentylowane w celu optymalnej temperatury – odprowadzenia nadmiaru ciepła powstałego w czasie pracy falowników (około 30-40 kW).</p>

I.3.3. Czas pracy instalacji

Instalacja Ciepłowni Centralnej pracuje przez cały rok w sposób ciągły, przy czym:

Instalacja spalania paliw (instalacja IPPC) pracuje w sposób ciągły – 8760 h/rok,

Instalacja składowiska odpadów (instalacja IPPC) jest dostępna przez cały rok, przy czym odpady przyjmowane są:

- emulgat – ok. 70-80 h/rok, tylko w sezonie grzewczym, w godzinach 7:00-15:00,
- inne – do magazynowania, wykorzystania lub składowania – przez cały rok, w godzinach 7:00-15:00.

I.4. Ilość wody wykorzystywanej na potrzeby instalacji

Woda w instalacji spalania paliw oraz w instalacji składowania odpadów wykorzystywana jest na cele:

- technologiczne na potrzeby instalacji spalania paliw oraz sieci ciepłowniczej:
 - po uzdatnieniu – do uzupełniania sieci na potrzeby obiegu wody kotłowej kotła parowego i sieci ciepłowniczej miasta; w instalacji odazotowania jako środek do rozcieńczania roztworu mocznika (od 1.01.2023 r.);
 - potrzeby gospodarcze obiektów CC-3, EC-2, EC-1 – odzulfanie, mycie turbiny, odmulanie; w instalacji odsiarczania do nawilżania i schładzania spalin w celu optymalizacji procesu (od 1.01.2023 r.);
- technologiczne na potrzeby składowiska odpadów (uzyskiwanie emulgatu);
- technologiczne na potrzeby instalacji pozostałych takich jak:
 - transport i magazynowanie węgla – mycie taśmociągów nawęglania, budynków przesykowych i wywrotnicy wagonowej; zraszanie miazgi przy nawęglaniu kotłów; schładzanie hałdy węgla w celu uniknięcia jej samozapłonu;
 - instalacje związane z gospodarką wodno-ściekową – uzupełnianie sieci ciepłowniczej miasta; regeneracja wymienników jonitowych na SUW 1; płukanie wymienników jonitowych; płukanie filtrów zwirowych; chłodzenie spustów kotła OR-50N; czyszczenie kanalizacji na terenie Ciepłowni Centralnej; udrażnianie i płukanie kanalizacji; korekcja wody sieciowej;

- trawialnia wymienników – chemiczne czyszczenie wymienników;

Na potrzeby instalacji spalania paliw wykorzystuje się wodę z sieci miejskiej w ilości do 60 000 m³/rok, oraz wodę pochodzącą z odwodnienia obiektu budowlanego (wywrotnicy wagonowej) w ilości do 10 000 m³/rok.

Na potrzeby składowiska odpadów wykorzystywana jest woda z odwodnienia wywrotnicy wagonowej w ilości do 5 000 m³/rok.

I.5. Warunki prowadzenia działalności w zakresie przetwarzania odpadów

Energetyka Ciepła Opolszczyzny S. A. (adres: ul. Harcerska 15, 45-118 Opole)
NIP: 754 25 24 950; REGON: 531363177

I.5.1. Warunki prowadzenia działalności w zakresie odzysku odpadów innych niż niebezpieczne – w procesach: R5 – recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych, w związku z eksploatacją instalacji do składowania odpadów

Przetwarzanie odpadów metodą odzysku w procesie R5, odbywa się poprzez wykorzystanie odpadów na kwaterze do składowania odpadów:

- do budowy obwałowań na składowisku emulgatu Odra I,
- na drogi tymczasowe dojazdowe na kwaterę,
- na okrywą rekultywacyjną.

Rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do odzysku oraz miejsce i dopuszczone metody odzysku odpadów, miejsca magazynowania odpadów, sposób i miejsce dopuszczonych metod odzysku odpadów:

Tabela nr 3.

Lp.	Kod odpadów	Rodzaj odpadów	Maksymalna ilość poddawana odzyskowi w Mg/rok	Miejsce i sposób magazynowania odpadów	Sposób i miejsce wykonywania odzysku
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	19 000	Odpady będą magazynowane w boksie żużlowym B-1.	R5 – budowa obwałowań na składowisku emulgatu (obwałowania składowiska Odra I)
2.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	19 000	Odpady będą magazynowane w boksach żużlowych B-2, na placu żużlowym.	R5 – budowa obwałowań na składowisku emulgatu (obwałowania składowiska Odra I) Mogą być wykorzystywane na okrywę.
3.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	40	Odpady nie są magazynowane.	R5 – budowa obwałowań i dróg na składowisku emulgatu (obwałowania składowiska Odra I, tymczasowe

					drogi dojazdowe na składowisko odpadów)
4.	17 01 02	Gruz ceglany	10	Odpady nie są magazynowane.	R5 – budowa obwałowań i dróg na składowisku emulgatu (obwałowania składowiska Odra I, tymczasowe drogi dojazdowe na składowisko odpadów)
5.	17 01 03	Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia (wykonane z ceramiki)	30	Odpady nie są magazynowane.	R5 – budowa obwałowań i dróg na składowisku emulgatu (obwałowania składowiska Odra I, tymczasowe drogi dojazdowe na składowisko odpadów)
6.	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglano-ceramicznego, odpadów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 05 03	30	Odpady nie są magazynowane.	R5 – budowa obwałowań i dróg na składowisku emulgatu (obwałowania składowiska Odra I, tymczasowe drogi dojazdowe na składowisko odpadów)
7.	17 05 04	Gleba, ziemia, w tym kamienie inne niż wymienione w 17 05 03	30	Odpady nie są magazynowane.	R5 – budowa dróg na składowisku emulgatu (tymczasowe drogi dojazdowe na składowisko odpadów)

Odzysk prowadzony jest wyłącznie na składowisku odpadów (instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego).

Odpady mogą być przekazywane do odzysku uprawnionym odbiorcom.

Transport odpadów będzie prowadzony własnymi środkami transportu na własne składowisko odpadów oraz podmiotów zewnętrznych, posiadających stosowne zezwolenia.

I.5.2. Warunki prowadzenia działalności w zakresie unieszkodliwiania odpadów innych niż niebezpieczne w procesie D5 – składowanie na składowiskach odpadów w związku z eksploatacją instalacji do składowania odpadów

Przetwarzanie odpadów metodą unieszkodliwiania w procesie D5 odbywa się poprzez składowanie odpadów własnych na kwaterze własnego składowiska odpadów.

Opis technologii procesu składowania odpadów został opisany w punkcie I.3.1 pn. „Instalacje wymagające uzyskania pozwolenia zintegrowanego”.

Rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do unieszkodliwiania w procesie D5 oraz miejsca magazynowania odpadów:

Tabela nr 4.

Lp.	Kod odpadów	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów w Mg/rok ¹⁾	Miejsce magazynowania
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	19 000	Odpady będą magazynowane w boksie żużlowym B-1.
2.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	15 000	Odpady będą magazynowane w zbiorniku retencyjnym popiołu.
3.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	19 000	Odpady będą magazynowane w boksach żużlowych B-2, na placu żużlowym.

Objaśnienie:

¹⁾ Dopuszcza się zmianę ilości poszczególnych rodzajów odpadów przewidywanych do unieszkodliwienia (składowania w procesie D5) pod warunkiem, że łączna ich ilość nie przekroczy 22 500 Mg/rok.

Unieszkodliwienie prowadzone jest tylko na składowisku odpadów (instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego).

Transport odpadów przewidywanych do unieszkodliwienia na składowisku odpadów

Odpad o kodzie 10 01 02 z wykorzystaniem hydrotransportu dwoma rurociągami doprowadzony jest wprost na składowisko. Odpady o kodach: 10 01 01 i 10 01 80 będą dostarczane transportem samochodowym własnym lub poprzez firmy zewnętrzne (posiadające wymagane zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie transportu odpadów) na składowisko.

I.5.3. Warunki magazynowania odpadów w ramach prowadzonej działalności przetwarzania odpadów

I.5.3.1. Miejsca magazynowania odpadów wraz z największymi masami odpadów, jakie mogą być w nich magazynowane w tym samym czasie oraz ich całkowite pojemności

Tabela 5.

Lp.	Miejsce magazynowania odpadów	Największa masa odpadów, która może być magazynowana w tym samym czasie w danym obiekcie magazynowania [Mg]	Całkowita pojemność (wyrażona w Mg) w danym obiekcie magazynowania
1.	Boks żużłowy B-1 o wymiarach 11 m x 14 m x 2,1 m	2 850	2 850
2.	Boks żużłowy B-2 podzielony na: – dwa małe boksy pod lejami o wymiarach 3,5 m x 5 m x 4,5 m (poj. 78,75 m ³), – boks o wymiarach 12,1 m x 13 m x 3,7 m – plac żużla o pow. 787,27 m ² .	2 850	2 850
3.	Zbiornik retencyjny popiołu o poj. 1200 m ³	2 640	2 640

I.5.3.2. Maksymalne łączne masy wszystkich rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w tym samym czasie oraz w okresie roku

Tabela 6.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Maksymalna masa poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w ramach przetwarzania i zbierania	
			w tym samym czasie	w okresie roku
I. Boks żużlowy B-1				
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	2 850	19 000
II. Boks żużlowy B-2				
1.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	2 850	19 000
III. Zbiornik retencyjny popiołu				
1.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	2 640	15 000
łącznie nie więcej niż:			8 340	53 000

I.6. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

I.6.1. Źródła powstawania oraz miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, ich charakterystyka oraz czas eksploatacji źródeł emisji

Tabela 7.

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Urządzenia ochrony powietrza	Charakterystyka emitorów			
				H [m]	D [m]	Tg [K]	Czas eksploatacji [godz.]
1	2	3	4	5	6	8	9
Instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego - Instalacja do spalania paliw							
1.	E-1	Kocioł WP-120 - opalany węglem kamiennym	Elektrofiltr	150,0	3,1	391	do 31.12.2022 r. - 2000 h/rok od 1.01.2023 r. - 500 h/rok
2.	E-2	Kocioł WR-25 nr 4	odpyłacz przelotowy + cyklodfiltry	100,0	2,1	384	2000
		Kocioł WR-25 nr 3 Kocioł OR-50N - opalane węglem kamiennym	odpyłacz przelotowy, SNCR, IOS, filtry workowe				8760
3.	E-3	Turbina gazowa TEMPEST EGT-EC-1 Stein Fasel - opalana gazem GZ-50	brak	30,0	1,8	358	5000
4.	E-4	Kocioł gazowy ERK-25 STEIN/SEFAKO - opalany gazem GZ-50	brak	30,0	1,2	370	5000
5.	E-10	Sekcja nr 1 zbiornika oleju opałowego o pojemności 25 m ³	brak	4,4	0,05	281	20
6.	E-11	Sekcja nr 2 zbiornika oleju opałowego o pojemności 25 m ³	brak	4,4	0,05	281	20
7.	E-12	Przepompownia oleju opałowego	brak	7,9	0,6	281	50
8.	E-13			7,9	0,6	281	50
9.	E-14	Silos reagentu	filtr workowy	20,0	0,155	281	110

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Urządzenia ochrony powietrza	Charakterystyka emitorów			
				H [m]	D [m]	Tg [K]	Czas eksploatacji [godz.]
1	2	3	4	5	6	8	9
10.	E-15	Silos odpadu poreakcyjnego	filtr workowy	20,0	0,155	281	8760
11.	E-16	Silos odpadu - rękaw załadowniczy	filtr workowy	6,6	0,175	281	240
Pozostałe instalacje							
12.	E-7	Stacja emulgatu - zbiornik retencyjny popiołu	filtr tkaninowy pulsacyjny	56,5	0,36	281	500 ⁽¹⁾

Objaśnienie:

⁽¹⁾ - maksymalny dopuszczalny czas pracy

I.6.2. Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji

Tabela 8.

Lp.	Numer emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Substancja	Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnej eksploatacji instalacji		Jednostka			
				ze źródła	z emitora				
Instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego - Instalacja do spalania paliw									
od 1.01.2016 r. do 31.12.2022 r.									
1.	E-1	Kocioł WP-120 o mocy cieplnej 98,89 MW opalany węglem kamiennym	Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	500	500	[mg/m ³ _u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych			
			Dwutlenek siarki	795	795	kg/h			
			Pył ogółem	100	100				
			Tlenek węgla	74,10	74,10				
			Chlorowodór	14,61	14,61				
			Rtęć	0,0135	0,0135				
			od 1.01.2023 r.						
						Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	495 ¹⁾ 450 ²⁾ 450 ³⁾	495 ¹⁾ 450 ²⁾ 450 ³⁾	[mg/m ³ _u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych
						Dwutlenek siarki	880 ¹⁾ 800 ²⁾ 800 ³⁾	880 ¹⁾ 800 ²⁾ 800 ³⁾	
						Pył ogółem	33 ¹⁾ 30 ²⁾ 30 ³⁾	33 ¹⁾ 30 ²⁾ 30 ³⁾	
			Tlenek węgla	140 ⁴⁾	140 ⁴⁾				
			Chlorowodór	66,5	66,5				
			Fluorowodór	39,9	39,9				
			Rtęć	9	9				
						µg/Nm ³			
od 1.01.2016 r. do 31.12.2022 r.									
2.	E-2	Kocioł WR-25 nr 3 o mocy cieplnej 34,325 MW opalany węglem kamiennym	Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	400	400	[mg/m ³ _u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych			
			Dwutlenek siarki	1500	$\frac{E_{ds1} \cdot xV_{N1} + E_{ds2} \cdot xV_{N2} + E_{ds3} \cdot xV_{N3}}{V_{N1} + V_{N2} + V_{N3}}$				
			Pył ogółem	400	$\frac{E_{ds1} \cdot xV_{N1} + E_{ds2} \cdot xV_{N2} + E_{ds3} \cdot xV_{N3}}{V_{N1} + V_{N2} + V_{N3}}$				

			Tlenek węgla	53,08	175,47	kg/h		
			Chlorowodór	3,66	12,11			
			Rtęć	0,0034	0,011			
		Kocioł WR-25 nr 4 o mocy cieplnej 39,277 MW opalanym węglem kamiennym	Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	400	/	[mg/m ³ _u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych		
			Dwutlenek siarki	1500				
			Pył ogółem	400				
			Tlenek węgla	55,88				
		Chlorowodór	3,86					
		Rtęć	0,0036					
		Kocioł OR-50N o mocy cieplnej 46,758 MW opalanym węglem kamiennym	Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	400		[mg/m ³ _u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych		
			Dwutlenek siarki	1300				
			Pył ogółem	100				
			Tlenek węgla	66,52				
			Chlorowodór	4,59				
			Rtęć	0,0042	kg/h			
od 1.01.2023 r.								
3.	E-2	Kocioł WR-25 nr 3 o mocy cieplnej 34,325 MW opalanym węglem kamiennym	Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	330 ¹⁾ 300 ²⁾ 270 ³⁾	330 ¹⁾ 300 ²⁾ 270 ³⁾	[mg/m ³ _u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych		
			Dwutlenek siarki	400 ¹⁾ 400 ²⁾ 360 ³⁾	406 ¹⁾ 400 ²⁾ 366 ³⁾			
			Pył ogółem	28 ¹⁾ 30 ²⁾ 18 ³⁾	29 ¹⁾ 30 ²⁾ 20 ³⁾			
			Tlenek węgla	500 ⁴⁾	500 ⁴⁾			
			Chlorowodór	10	10			
			Fluorowodór	6	6			
			Amoniak	10	10			
			Rtęć	9	9			
							μg/Nm ³	
				Kocioł WR-25 nr 4 o mocy cieplnej 14,7 MW opalanym węglem kamiennym	Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	300 ²⁾	/	[mg/m ³ _u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych
					Dwutlenek siarki	400 ²⁾		
					Pył ogółem	30 ²⁾		
					Tlenek węgla	20,91		
					Chlorowodór	1,44		
				Rtęć	0,0013			
				Kocioł OR-50N o mocy cieplnej 46,758 MW opalanym węglem kamiennym	Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	330 ¹⁾ 300 ²⁾ 270 ³⁾		[mg/m ³ _u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6 % tlenu w gazach odlotowych
					Dwutlenek siarki	400 ¹⁾ 400 ²⁾ 360 ³⁾		
		Pył ogółem	28 ¹⁾ 30 ²⁾ 18 ³⁾					
		Tlenek węgla	500 ⁴⁾					

			Chlorowódór	10				
			Fluorowódór	6				
			Amoniak	10				
			Rtęć	9		$\mu\text{g}/\text{Nm}^3$		
Objaśnienia:								
$E_{ds} = \frac{E_{ds1} \times V_{N1} + E_{ds2} \times V_{N2} + E_{ds3} \times V_{N3}}{V_{N1} + V_{N2} + V_{N3}}$ (dla WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N)								
gdzie:								
E_{ds} - emisja dopuszczalna poszczególnych substancji z emitora, w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$ $E_{ds1}, E_{ds2}, E_{ds3}$ - emisja dopuszczalna poszczególnych substancji z pracujących kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$ V_{N1}, V_{N2}, V_{N3} - nominalny strumień objętości gazów odlotowych z kotła WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N.								
Od 1.01.2023 r. emisja z emitora E-2 = emisji z zespołu źródeł złożonych z części źródeł, tj. kotła WR-25 nr 3 o mocy 34,325 MW, WR-25 nr 4 o mocy 14,7 MW, OR-50N o mocy 46,758 MW.								
			do 31.12.2022 r.					
4.	E-3	Turbina gazowa TEMPEST EGT-EC-1 Stein Fasel o mocy cieplnej 25,14 MW opalana gazem	Dwutlenek azotu	8,21	8,21	kg/h		
			Dwutlenek siarki	0,96	0,96			
			Pył ogółem	0,14	0,14			
			Tlenek węgla	0,27	0,27			
			Rtęć	0,000009	0,000009			
			od 1.01.2023 r. do 31.12.2024 r.					
			Dwutlenek azotu	8,21	8,21	kg/h		
			Dwutlenek siarki	0,96	0,96			
			Pył ogółem	0,14	0,14			
			Tlenek węgla	2,72	2,72			
Rtęć	0,000009	0,000009						
od 1.01.2025 r. do 31.12.2029 r.								
		Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	150	150	[mg/m ³ _u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 15 % tlenu w gazach odlotowych			
		Dwutlenek siarki	0,96	0,96	kg/h			
		Pył ogółem	0,14	0,14				
		Tlenek węgla	2,72	2,72				
		Rtęć	0,000009	0,000009				
od 1.01.2030 r.								
		Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	150	150	[mg/m ³ _u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 15 % tlenu w gazach odlotowych			
		Dwutlenek siarki	0,96	0,96	kg/h			
		Pył ogółem	0,14	0,14				
		Tlenek węgla	2,72	2,72				
		Rtęć	0,000009	0,000009				
od 1.01.2016 r. do 31.12.2024 r.								
5.	E-4	Kocioł ERK-25 STEIN/SEFARO o mocy cieplnej 26,04 MW opalany gazem	Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	300	300	[mg/m ³ _u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 3 % tlenu w gazach odlotowych		
			Dwutlenek siarki	35	35	kg/h		
			Pył ogółem	5	5			
			Tlenek węgla	2,9	2,9			
					Rtęć		0,00001	0,00001

		od 1.01.2025 r.				[mg/m ³] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 3 % tlenu w gazach odlotowych
		Tlenki azotu (rozumiane jako NO+NO ₂ w przeliczeniu NO ₂)	200	200	kg/h	
		Dwutlenek siarki	35	35		
		Pył ogółem	5	5		
		Tlenek węgla	2,9	2,9		
		Rtęć	0,00001	0,00001	kg/h	
6.	E-10	Sekcja nr 1 zbiornika oleju opałowego o pojemności 25 m ³	Węglowodory alifatyczne	0,031667	0,031667	kg/h
7.	E-11	Sekcja nr 1 zbiornika oleju opałowego o pojemności 25 m ³	Węglowodory alifatyczne	0,031667	0,031667	kg/h
8.	E-12	Przepompownia oleju opałowego	Węglowodory alifatyczne	0,0054	0,0054	kg/h
9.	E-13		Węglowodory alifatyczne	0,0054	0,0054	kg/h
10.	E-14	Silos reagenta	Pył ogółem	0,0096	0,0096	kg/h
11.	E-15	Silos odpadu	Pył ogółem	0,0011	0,0011	kg/h
12.	E-16	Silos odpadu – rękaw	Pył ogółem	0,0049	0,0049	kg/h
Instalacje pozostałe						
13.	E-7	Stacja emulgatu – zbiornik retencyjny popiołu	Pył ogółem	0,0022	0,0022	kg/h
Emisja roczna z instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego do 31.12.2022 r.			Dwutlenek siarki	1379,4		Mg/rok
			Dwutlenek azotu	569,9		
			Pył ogółem	188,2		
			Tlenek węgla	1550,95		
			Chlorowodór	155,18		
			Rtęć	0,1407		
			Węglowodory alifatyczne	0,096		
Emisja roczna z instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego od 1.01.2023 r. do 31.12.2024 r.			Dwutlenek siarki	399,96		
			Dwutlenek azotu	420,85		
			Pył ogółem	27,04		
			Tlenek węgla	490,78		
			Chlorowodór	15,46		
			Rtęć	0,01		
			Fluorowodór	7,55		
Amoniak	7,99					
Węglowodory alifatyczne	0,096					
Emisja roczna z instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego od 1.01.2025 r.			Dwutlenek siarki	399,96		
			Dwutlenek azotu	406,49		
			Pył ogółem	27,04		
			Tlenek węgla	490,78		
			Chlorowodór	15,46		
			Rtęć	0,01		
			Fluorowodór	7,55		
			Amoniak	7,99		
Węglowodory alifatyczne	0,096					

Emisja roczna z instalacji pozostałych	Pył ogółem	0,0005	
--	------------	--------	--

Objaśnienia:

- ¹⁾ wartość średnia dobową (średnia z okresu 24 godzin obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów),
- ²⁾ wartość średnia miesięczna – standard emisyjny,
- ³⁾ wartość średnia roczna (średnia z okresu jednego roku obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów),
- ⁴⁾ wskaźnikowy średni roczny poziom emisji.

I.7. Źródła emisji hałasu, rozkład czasu pracy źródeł emisji hałasu dla doby

Tabela nr 9.

Lp.	Symbol źródła	Nazwa obiektu stanowiącego źródło hałasu	Czas eksploatacji źródła w ciągu doby [h]		Środki ograniczające emisję do środowiska
			w porze dnia	w porze nocy	
Instalacja wymagająca uzyskania pozwolenia zintegrowanego – Instalacja energetycznego spalania paliw					
punktowe źródła hałasu					
1.	P-1	wentylator ciągu nr 1 kotła WP-120	16	8	-
2.	P-2	wentylator ciągu nr 2 kotła WP-120	16	8	-
3.	P-3	czerpnia powietrza nr 1 kotła WP-120	16	8	tłumik akustyczny
4.	P-4	czerpnia powietrza nr 2 kotła WP-120	16	8	tłumik akustyczny
5.	P-6	wentylator ciągu kotła WR-25 nr 4	16	8	-
6.	P-7	wentylator ciągu kotła WR-25 nr 3	16	8	-
7.	P-8	wentylator ciągu kotła OR50N	16	8	-
8.	P-9	wentylator ciągu kotła OR50N	16	8	-
9.	P-10	wentylator podmuchu nr 1 kotła WR-25 nr 4	16	8	-
10.	P-11	wentylator podmuchu nr 2 kotła WR-25 nr 4	16	8	-
11.	P-12	wentylator podmuchu nr 1 kotła WR-25 nr 3	16	8	-
12.	P-13	wentylator podmuchu nr 2 kotła WR-25 nr 3	16	8	-
13.	P-14	czerpnia powietrza kotła OR50N	16	8	-
14.	P-23	jednostka zewnętrzna – klimatyzacja DCS (TP-1)	16	8	-
15.	P-24	jednostka zewnętrzna – klimatyzacja rozdzielni (TP-1)	16	8	-
16.	P-25	chłodnia wentylatorowa TP	16	8	-
17.	P-26	chłodnia wentylatorowa TP	16	8	-
18.	P-28	chłodnia wentylatorowa oleju –TG	16	8	-
19.	P-36	czerpnia kotła gazowego ERK-25	16	8	tłumik akustyczny
20.	P-37	wentylator dachowy nr 1 – wentylacja budynku pompowni oleju.	16	8	-
21.	P-38	wentylator dachowy nr 2 – wentylacja budynku pompowni oleju.	16	8	-
źródła hałasu typu budynek					
1.	B-2	Budynek główny CC-3	16	8	-
2.	B-6	Pompownia oleju	16	8	-
3.	B-7	Budynek główny EC-2	16	8	-
4.	B-8	Pompownia kotłowa EC-2	16	8	-
5.	B-10	Budynek kotła ERK-25	16	8	-
6.	B-11	Ekran na dachu turbiny	16	8	-
7.	B-12	Budynek turbiny gazowej	16	8	-
8.	B-14	Budynek turbozespołu TP-1	16	8	-

Lp.	Symbol źródła	Nazwa obiektu stanowiącego źródło hałasu	Czas eksploatacji źródła w ciągu doby [h]		Środki ograniczające emisję do środowiska
			w porze dnia	w porze nocy	
9.	B-15	Zespół chłodni wentylatorowej	16	8	-

I.7.1. Wartości dopuszczalne poziomu hałasu dla terenów otaczających ECO S.A.

Tabela nr 10.

Lp.	Oznaczenie terenów normowanych przylegających do ECO S.A.	Opis terenu wg tabeli nr 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. (Dz. U. z 2014 r. poz. 112)	Dopuszczalny poziom hałasu w środowisku w [dB] wyrażony równoważnym poziomem dźwięku $L_{Aeq,D}$ i $L_{Aeq,N}$	
			Pora dnia	Pora nocy
1.	Tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej przy ul. Tarnogórskiej i Prudnickiej ²⁾	Lp. 2a Tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej	50	40
2	Tereny ogródków działkowych – na wschód od ECO SA, za torami kolejowymi ¹⁾	Lp. 3c Tereny rekreacyjno-wypoczynkowe	55	45
3	Tereny zabudowy mieszkaniowo-usługowej przy ul. Harcerskiej ²⁾	Lp. 3d Tereny mieszkaniowo-usługowe	55	45

Objaśnienia:

- ¹⁾ tereny chronione oraz wartości dopuszczalne poziomu hałasu ustalone zgodnie z klasyfikacją dokonaną przez Prezydenta Miasta Opola i przesłaną w piśmie nr OŚR.EB.7644-21/11 z dnia 27.06.2011 r.,
²⁾ tereny chronione oraz wartości dopuszczalne poziomu hałasu ustalone na podstawie uchwały nr XXXIV/710/20 Rady Miasta Opola z dnia 29 grudnia 2020 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego „Zakrzów I” w Opolu (Dz. Urz. Województwa Opolskiego z 2021 r. poz. 134).

I.8. Emisja odpadów

I.8.1. Rodzaje i ilości przewidywanych do wytwarzania odpadów wraz z określeniem miejsca ich powstawania, magazynowania i sposobu zagospodarowania oraz składem chemicznym i właściwościami

Tabela 11.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów [w Mg/rok]		Sposób i miejsce magazynowania	Sposób zagospodarowania odpadów
			instalacje			
			IPPC	pozostałe		
Odpady inne niż niebezpieczne						
1.	07 02 99	Inne niewymienione odpady – (np. taśma gumowa z przenośników)	3,00	1,00	Selektywnie w wyznaczonym miejscu w głównym magazynie odpadów, w oznakowanych pojemnikach ustawionych na podłożu. Obiekt zabezpieczony przed zanieczyszczeniami gruntu, opadami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych. Zamykany, zadaszony, ze szczelnym, wybetonowanym podłożem.	Odzysk lub/i unieszkodliwienie
2.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem	19 000	-	Selektywnie luzem w boksie żużlowym B-1, na szczelnym, wybetonowanym i odwadnianym podłożu.	Odzysk lub/i unieszkodliwienie (własne

		pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)				składowisko odpadów).
3.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	19 000	-	Selektywnie luzem w boksach żużlowych B-2, na szczelnym, wybetonowanym i odwadnianym podłożu	Odzysk lub/i unieszkodliwienie (własne składowisko odpadów)
4.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	15 000	-	W zamkniętym, szczelnym zbiorniku retencyjnym popiołu.	Odzysk lub/i unieszkodliwienie. (własne składowisko odpadów)
5.	10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	7 000	-	W silosie	Odzysk lub/i unieszkodliwienie
6.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	3,00	2,00	Selektywnie w wyznaczonym miejscu w głównym magazynie odpadów, w oznakowanych pojemnikach ustawionych na podłożu. Obiekt zabezpieczony przed zanieczyszczeniami gruntu, opadami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych. Zamykany, zadaszony, ze szczelnym, wybetonowanym podłożem.	Odzysk lub/i unieszkodliwienie
7.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	1,50	0,50	Selektywnie w wyznaczonym miejscu w głównym magazynie odpadów, w oznakowanych pojemnikach ustawionych na podłożu lub regałach magazynowych. Obiekt zabezpieczony przed zanieczyszczeniami gruntu, opadami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych. Zamykany, zadaszony, ze szczelnym, wybetonowanym podłożem.	Odzysk
8.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0,30	0,20		Odzysk
9.	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	-	0,20		Odzysk
10.	16 07 99	Inne niewymienione odpady /pozostałości po zużytych preparatach, narzędziach/	-	0,20		Odzysk lub/i unieszkodliwienie
Odpady niebezpieczne						
1.	13 01 09*	Mineralne oleje hydrauliczne zawierające związki chlorowcoorganiczne	-	0,70	W oznakowanych, szczelnymi beczkach i pojemnikach plastikowych, metalowych, o różnej pojemności wyposażonych w szczelne zamknięcia, wykonane z materiałów chemoodpornych i trudnozapalnych, ustawionych na wannach wychwytowych w głównym magazynie odpadów. Obiekt zabezpieczony przed zanieczyszczeniami gruntu, opadami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych. Zamykany, zadaszony, ze szczelnym,	Unieszkodliwienie.
2.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	-	0,70		Odzysk lub/i unieszkodliwienie
3.	13 02 04*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i	-	0,70		Unieszkodliwienie

		smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne			wybetonowanym podłożem. Magazyn główny wyposażony jest w sorbenty.	
4.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	2,80	1,20		Odzysk lub/i unieszkodliwienie
5.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	-	0,80		Odzysk lub/i unieszkodliwienie
6.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	-	0,80		Odzysk lub/i unieszkodliwienie
7.	13 03 06*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01	-	0,60		Unieszkodliwienie
8.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	-	0,60		Odzysk lub/i unieszkodliwienie
9.	13 03 08*	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	-	0,60		Odzysk lub/i unieszkodliwienie
10.	13 03 10*	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	-	0,60		Odzysk lub/i unieszkodliwienie
11.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	-	0,20		Unieszkodliwienie
12.	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) <i>(materiały filtracyjne</i>	0,20	0,10		Unieszkodliwienie
						W oznakowanych, szczelnych beczkach i pojemnikach plastikowych, metalowych, o różnej pojemności wyposażonych w szczelne zamknięcia, wykonane z materiałów chemoodpornych i trudnozapalnych, ustawionych na wannach wychwytowych w głównym magazynie odpadów. Obiekt zabezpieczony przed zanieczyszczeniami gruntu, opadami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych. Zamykany, zadaszony, ze szczelnym, wybetonowanym podłożem. Magazyn główny wyposażony jest w sorbenty.

		<i>zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi)</i>				
13.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 (w tym lampy fluorescencyjne)	-	1,0		Odzysk lub/i unieszkodliwienie
14.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	1,80	1,70		Odzysk lub/i unieszkodliwienie
15.	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	-	0,30		Odzysk lub/i unieszkodliwienie
16.	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	0,80	0,20	Nie magazynowane, przekazywane bezpośrednio do unieszkodliwiania.	Unieszkodliwienie

1.8.2. Źródła powstawania, skład chemiczny i właściwości odpadów

Tabela 12.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło powstawania, skład chemiczny i właściwości odpadów
Odpady inne niż niebezpieczne			
1.	07 02 99	Inne niewymienione odpady – (np. taśma gumowa z przenośników)	Źródło powstawania: odpad powstaje w instalacji spalania paliw. Skład chemiczny: guma, kauczuk, elastomer zbudowany z alifatycznych łańcuchów polimerowych, substancje wulkanizujące, przyspieszacze wulkanizacji, plastyfikatory. Właściwości: odpad stały, palny.
2.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Źródło powstawania: kotły opalane miazem węglowym Skład chemiczny: SiO ₂ – 40-50 %, Al ₂ O ₃ – do 25 %, Fe ₂ O ₃ – 10-17 %, CaO – 6 %, pH >9; Popiół jest wychwytywany w cyklonach i kierowany do wanny odżużlania. Żużel po opuszczeniu kotła trafia do wanny wypełnionej wodą, gdzie zostaje schłodzony i następnie taśmociągami jest transportowany na plac składowy wraz z popiołem wychwyconym przez odpylacz. Właściwości: odpad stały, niepalny
3.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Źródło powstawania: Kotły opalane miazem węglowym. Skład chemiczny: SiO ₂ – 40-50 %, Al ₂ O ₃ – do 25 %, Fe ₂ O ₃ – 10-17 %, CaO – 6 %, pH >9; Właściwości: odpad stały, niepalny.
4.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Źródło powstawania: odpylacz kotła WP-120. Skład chemiczny: SiO ₂ – 49-49,35 %, Al ₂ O ₃ – 25,79-26,33 %, Fe ₂ O ₃ – 7-8,28 %, CaO – 3,47-3,6 %, MgO 1,88 – 2,01 %; Właściwości: odpad stały, niepalny.
5.	10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapienowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	Źródło powstawania: instalacja odsiarczająco-odpylająca kotła OR-50N i kotła WR-25 nr 3. Skład chemiczny: CaSO ₄ – 17-22 %, CaSO ₃ – 17 %, CaCO ₃ – 3-12 %, SiO ₂ – 3-11 %, Ca(OH) ₂ – 2-8 %, CaCl ₂ – 3-7 %, Al ₂ O ₃ – 2-7 %, C (TOC) – 2-7 %, Fe ₂ O ₃ – 1-3 %, CaO – 1-2 %, H ₂ O – 1-2 %, MgO – 1-2 %, K ₂ O – 1 %, reszta: Na ₂ O, TiO ₂ , SO ₃ , P ₂ O ₅ ; Właściwości: odpad stały, niepalny.
6.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż	Źródło powstawania: instalacja spalania paliw i sprężarkownia. Skład chemiczny: celuloza, piasek SiO ₂ , trociny, lignina, żywice, tłuszcze. Właściwości: odpad stały, palny.

		wymienione w 15 02 02	
7.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Źródło powstawania: instalacja spalania paliw i instalacje elektryczne Skład chemiczny: szkło SiO ₂ , rtęć, miedź, ołów, żelazo, mieszaniny polimerów, zmiękczaczy, barwników; Właściwości: odpady topliwe, niepalne, ulegające korozji;
8.	16 02 16	Elementy usunięte z użytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Źródło powstawania: instalacja spalania paliw i sprężarkownia. Skład chemiczny: miedź, ołów, żelazo, mieszaniny polimerów, zmiękczaczy, barwników; Właściwości: odpady stałe, niepalne, ulegające korozji.
9.	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	Źródło powstawania: instalacje elektryczne. Skład chemiczny: ogniwo alkaliczne: cynk, tlenek manganu (IV), wodorotlenek potasu; Właściwości: odpady stałe, ulegające korozji.
10.	16 07 99	Inne niewymienione odpady /pozostałości po użytych preparatach, narzędziach/	Źródło powstawania: konserwacja zbiorników olejowych. Skład chemiczny: zanieczyszczenia nieorganiczne Właściwości: odpad stały, niepalny.
Odpady niebezpieczne			
1.	13 01 09*	Mineralne oleje hydrauliczne zawierające związki chlorowcoorganiczne	Źródło powstawania: sprężarkownia. Skład chemiczny: przetworzony produkt ropy naftowej, zawierający związki chlorowcoorganiczne, który utracił swoje pierwotne właściwości fizyczne i chemiczne. Całkowitą ilość zanieczyszczeń i domieszek w oleju przetworzonym szacuje się na 20 – 30 % mas. Składają się na nie: woda – do 10 % mas, niespalone paliwo – do 10% mas, produkty zużycia mechanicznego, sole i tlenki metali do 0,5 % mas. Właściwości: lepka, gęsta ciecz, palna, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].
2.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Źródło powstawania: sprężarkownia. Skład chemiczny: przetworzony olej hydrauliczny - produkt przeróbki ropy naftowej, który utracił swoje pierwotne właściwości fizyczne i chemiczne. Całkowitą ilość zanieczyszczeń i domieszek w oleju przetworzonym szacuje się na 20 – 30 % mas. Składają się na nie: woda – do 10 % mas, niespalone paliwo – do 10 % mas, produkty zużycia mechanicznego, sole i tlenki metali do 0,5% mas. Właściwości: lepka, gęsta ciecz, palna, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].
3.	13 02 04*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	Źródło powstawania: sprężarkownia. Skład chemiczny: przetworzony olej przekładniowy i smarowy - produkt przeróbki ropy naftowej, który utracił swoje pierwotne właściwości fizyczne i chemiczne. Całkowitą ilość zanieczyszczeń i domieszek w oleju przetworzonym szacuje się na 20 – 30 % mas. Składają się na nie: woda – do 10 % mas, niespalone paliwo – do 10 % mas, produkty zużycia mechanicznego, sole i tlenki metali do 0,5 % mas. Właściwości: lepka, gęsta ciecz, palna, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].
4.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Źródło powstawania: sprężarkownia. Skład chemiczny: przetworzony olej przekładniowy i smarowy - produkt przeróbki ropy naftowej, który utracił swoje pierwotne właściwości fizyczne i chemiczne. Całkowitą ilość zanieczyszczeń i domieszek w oleju przetworzonym szacuje się na 20 – 30 % mas. Składają się na nie: woda – do 10 % mas, niespalone paliwo – do 10 % mas, produkty zużycia mechanicznego, sole i tlenki metali do 0,5 % mas. Właściwości: lepka, gęsta ciecz, palna, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].
5.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Źródło powstawania: sprężarkownia. Skład chemiczny: przetworzony syntetyczny olej silnikowy, przekładniowy i smarowy, który utracił swoje pierwotne właściwości fizyczne i chemiczne. Zawierający modyfikatory lepkości, dodatki uszlachetniające, inhibitory utleniania, substancje detergentowe i dyspergujące. Właściwości: lepka, gęsta ciecz, palna, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].

6.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	<p>Źródło powstawania: sprężarkownia.</p> <p>Skład chemiczny: przepracowany olej silnikowy, przekładniowy i smarowy, który utracił swoje pierwotne własności fizyczne i chemiczne, frakcje destylacji ropy naftowej. Skład chemiczny oleju odpadowego zależy od rodzaju użytych olejów, źródła pochodzenia poszczególnych składników olejów bazowych, przemian fizykochemicznych, jakim one ulegały w czasie eksploatacji, oraz od możliwych zanieczyszczeń podczas zbiórki i magazynowania olejów użytych. Całkowitą ilość zanieczyszczeń i domieszek w oleju przepracowanym szacuje się na 20 – 30% masy. Składają się na nie: woda – do 10% masy, niespalone paliwo – do 10% masy, produkty zużycia mechanicznego, sole i tlenki metali do 0,5% mas.</p> <p>Właściwości: lepka, gęsta ciecz, palna, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].</p>
7.	13 03 06*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01	<p>Źródło powstawania: instalacje elektryczne.</p> <p>Skład chemiczny: produkt przeróbki ropy naftowej, zawierający związki chlorowcoorganiczne bez PCB. Wysokorafinowane oleje mineralne, destylaty parafinowe traktowane wodorem (ropa naftowa), olej bazowy, dodatki uszlachetniające.</p> <p>Właściwości: łatwopalna ciecz, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].</p>
8.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<p>Źródło powstawania: instalacje elektryczne.</p> <p>Skład chemiczny: produkt przeróbki ropy naftowej, olej bazowy, mieszaniny estrów, sole metali.</p> <p>Właściwości: łatwopalna ciecz, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].</p>
9.	13 03 08*	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	<p>Źródło powstawania: instalacje elektryczne.</p> <p>Skład chemiczny: dodatki uszlachetniające, modyfikatory lepkości, inhibitory utleniania, substancje detergentowe, substancje dyspergujące.</p> <p>Właściwości: łatwopalna ciecz, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].</p>
10.	13 03 10*	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	<p>Źródło powstawania: instalacje elektryczne.</p> <p>Skład chemiczny: oleje mineralne i syntetyczne, ciekłe węglowodory, frakcje destylacji ropy naftowej, dodatki uszlachetniające.</p> <p>Właściwości: łatwopalna ciecz, drażniąca [HP4], ekotoksyczna [HP14].</p>
11.	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) (<i>materiały filtracyjne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi</i>)	<p>Źródło powstawania: instalacja spalania paliw i sprężarkownia.</p> <p>Skład chemiczny: bawełna - celuloza, substancja stała, palna; piasek – SiO₂, substancja stała, niepalna; trociny – celuloza, lignina, żywice, tłuszcze; (węgiel, wodór, tlen, azot,)</p> <p>Właściwości: substancja stała, łatwopalna (HP3), ekotoksyczna (HP 14).</p>
12.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	<p>Źródło powstawania: sprężarkownia. Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone</p> <p>Głównymi składnikami odpadów są polietylen i polipropylen (tworzywa sztuczne, produkty polimeryzacji etylenu i propylenu) oraz szkło (krzemionka). Odpad stały, odporny w temp. pokojowej na działanie kwasów, zasad i rozpuszczalników organicznych. Zużyte opakowanie może być nieznacznie zanieczyszczone substancjami zaliczanymi do niebezpiecznych, w tym głównie węglowodorami.</p> <p>Właściwości: odpad drażniący [HP4], ekotoksyczny [HP14].</p>
13.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do	<p>Źródło powstawania: instalacje elektryczne.</p> <p>Skład chemiczny: szkło SiO₂ - substancja stała, niepalna, metale: rtęć, miedź, ołów, żelazo – substancje stałe, niepalne ulegające korozji;</p>

		16 02 12 (w tym lampy fluorescencyjne)	tworzywa sztuczne – mieszaniny polimerów, zmiękczaczy, barwników Właściwości: substancja stała, łatwo topliwa, odporna na działanie czynników chemicznych, działająca toksycznie na narządy docelowe [HP5], ekotoksyczna [HP14].
14.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Źródło powstawania: instalacja spalania paliw i instalacje elektryczne. Skład chemiczny: ołów (Pb), ditlenek ołowiu (PbO ₂), elektrolit (wodny roztwór kwasu siarkowego). Właściwości: substancja stała, ulegająca korozji, mogąca zawierać palne gazy, działająca toksycznie na narządy docelowe [HP5], powodująca ostrą toksyczność [HP6], żrąca [HP8], ekotoksyczna [HP14].
15.	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	Źródło powstawania: instalacje elektryczne. Skład chemiczny: Ogniwa elektryczne kadmowo-niklowe w obudowie: tlenek niklu NiO(OH) i kadm. Właściwości: substancja stała, ulegająca korozji, mogąca zawierać palne gazy, działająca toksycznie na narządy docelowe [HP5], powodująca ostrą toksyczność [HP6], żrąca [HP8], ekotoksyczna [HP14].
16.	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	Źródło powstawania: zbiorniki magazynu oleju opałowego. Skład chemiczny: osady z czyszczenia zbiorników magazynowych oleju opałowego, zawierające produkty ropopochodne; mieszaniny naturalnych węglowodorów gazowych, ciekłych i stałych (bituminów) z niewielkimi domieszkami związków azotu, tlenu, siarki i zanieczyszczeń nieorganicznych. Właściwości: ciecz łatwopalna [HP3], ekotoksyczna [HP 14].

I.8.3. Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego

Główny magazyn odpadów wraz ze znajdującym się w nim magazynem olejów odpadowych:

- długość: 62,80 m; wysokość: 8,3 m; szerokość: 18,24 m;
- powierzchnia zabudowy: 1145,66 m²; powierzchnia użytkowa: 1123,20 m²;
- konstrukcja nośna: słupy i więzary dachowe stalowe;
- ściany osłonowe: do 1 m betonowe, powyżej z płyt warstwowych PW8, wzdłuż ścian pas okien szklonych szkłem zwykłym;
- pokrycie z płyt warstwowych PW8;
- posadzka betonowa;
- wygrodzona siatką część o powierzchni ok. 40 m² stanowi magazyn olejów odpadowych. Przepracowany olej magazynowany jest w kontenerze o pojemności 1 m³, ustawionym na wannie wychwytowej o pojemności zdolnej do przyjęcia całkowitej ilości oleju podczas ewentualnego wycieku;
- klasyfikowany do kategorii PM (budynek produkcyjno-magazynowy);
- gęstość obciążenia ogniowego poniżej 500 MJ/m²;
- nie występują strefy zagrożenia wybuchem;
- klasa odporności pożarowej: „E”;
- stanowi jedną strefę pożarową;
- wymagana odległość od budynków sąsiadujących jest zachowana;
- magazyn główny wyposażony w cztery gaśnice proszkowe GP 6x ABC: 24 kg proszku gaśniczego ABC zawartego w tych gaśnicach do gaszenia materiałów stałych (A), cieczy palnych (B) i gazów palnych (C);
- magazyn olejów wyposażony w dwie gaśnice GP 6x ABC i GS 5x BC oraz dwa koce gaśnicze;
- droga dojazdowa i plac manewrowy z płyt i bloczków betonowych spełnia wymagania drogi pożarowej;

- zaopatrzenie w wodę do zewnętrznego gaszenia pożaru spełnia zakładowa sieć hydrantowa zasilana z miejskiej sieci wodociągowej – dwa hydranty nadziemne DN 100/80 zlokalizowane w odległości do 15 m od magazynu.

Zbiornik retencyjny popiołów przy ciepłowni CC-3:

- zbiornik cylindryczny, stalowy o pojemności 1200 m³ z dwoma lejami zsywowymi;
- wysokość wraz z zadaszeniem zabudowy urządzeń technologicznych na szczycie zbiornika: 25 m;
- klasyfikowany do kategorii PM (budynek produkcyjno-magazynowy);
- gęstość obciążenia ogniowego poniżej 500 MJ/m²;
- nie występują strefy zagrożenia wybuchem;
- klasa odporności pożarowej: „E”;
- stanowi jedną strefę pożarową o powierzchni ok. 427,68 m²;
- wymagana odległość od budynków sąsiadujących jest zachowana;
- wyposażony w sześć gaśnic proszkowych GP 6x ABC: 36 kg proszku gaśniczego ABC zawartego w tych gaśnicach do gaszenia materiałów stałych (A), cieczy palnych (B) i gazów palnych (C);
- zaopatrzenie w wodę do zewnętrznego gaszenia pożaru spełnia zakładowa sieć hydrantowa zasilana z miejskiej sieci wodociągowej – dwa hydranty nadziemne DN 100/80 zlokalizowane w odległości ok. 10 m i ok. 35 m od stacji emulgatu.

I.9. Ilość, stan i skład ścieków powstających w wyniku funkcjonowania instalacji

Instalacja do składowania odpadów nie jest źródłem powstawania ścieków technologicznych.

Instalacja do spalania paliw jest źródłem powstawania ścieków technologicznych.

W wyniku eksploatacji instalacji do spalania paliw w Ciepłowni Centralnej w Opolu powstają ścieki:

- w procesach odzuzłania w obiektach EC-2 i CC-3 – odciek wody napełniającej wanny odzuzłania, powstający w miejscu odbioru żużla z tych wanien na taśmociąg,
- z mycia turbiny w obiekcie EC-1;
- odmuliny z kotła OR-50N gromadzone w zbiorniku spustów gorących, odprowadzane do kanalizacji.

W wyniku eksploatacji instalacji powstają ścieki w ilości:

- z instalacji odzuzłania EC-2 i CC-3: do 6 000 m³/rok, oszacowane jako 60% zużycia wody na cele odzuzłania, określonego na podstawie podlicznika (EC-2) oraz podlicznika z uwzględnieniem innych strumieni (CC-3);
- z mycia turbiny – do 100 m³/rok, określone na podstawie podlicznika i bilansu zużycia wody w EC-1;
- odmuliny – do 2 000 m³/rok obliczane na podstawie danych o ilości wody z odczytu na podlicznikach oraz danych z rejestru ścieków zrzucanych ze zbiornika wyrównawczego.

Tabela nr 13.

Lp.	Parametr							
	Rodzaj ścieków	Odczyn	Przewodnictwo	Żelazo	Chlor	Zawiesiny ogólne	Temperatura	twardość
		pH	$\mu\text{S/cm}$	mg/dm^3	mg/dm^3	mg/dm^3	$^{\circ}\text{C}$	mval/dm^3
1.	Ścieki z odzuzłania	8,4÷12,04	2 600÷3 500	0,15	150÷265	0,32	18÷20	-
2.	Z mycia turbiny	6÷9	500÷600	0,15	150÷265	-	18÷20	-
3.	Odmuliny	6,5÷9,5	500÷750	0,1÷0,30	9,50÷250	-	-	4,5÷8,5

I.10. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków odbiegających od normalnych, warunki określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w takich przypadkach, środki zapewniające zminimalizowanie okresów rozruchu i wyłączenia oraz środki zapewniające uruchomienie wszystkich urządzeń ograniczających emisję tak szybko jak to możliwe pod względem technicznym

I.10.1. Warunki określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia, środki zapewniające zminimalizowanie okresów rozruchu i wyłączenia oraz środki zapewniające uruchomienie wszystkich urządzeń służących redukcji emisji tak szybko, jak to jest możliwe pod względem technicznym

Kocioł WP-120

Za koniec okresu rozruchu uznaje się:

- osiągnięcie wydajności cieplnej (mocy kotła liczonej z wody) równej 43 MW_t,
- osiągnięcie i ustabilizowanie się w okresie co najmniej 20 minut temperatury spalin za POPO1 i POPO2 w wysokości co najmniej 115 °C.

Za początek okresu wygaszania uznaje się zatrzymanie wszystkich młynów węglowych.

Za koniec okresu wygaszania przyjmuje się wyłączenie wentylatorów powietrza.

Kocioł WR-25 nr 3

Za koniec okresu rozruchu uznaje się:

- osiągnięcie wydajności cieplnej (mocy kotła liczonej z wody) równej 9,3 MW_t,
- osiągnięcie i ustabilizowanie się w okresie co najmniej 20 minut temperatury spalin za ekonomizerem w wysokości co najmniej 115 °C.

Za początek okresu wygaszania uznaje się wyłączenie wszystkich napędów rusztów.

Za koniec okresu wygaszania przyjmuje się uzyskanie temperatury sklepienia zapłonowego poniżej 100°C.

Kocioł WR-25 nr 4

Za koniec okresu rozruchu uznaje się:

- osiągnięcie wydajności cieplnej (mocy kotła liczonej z wody) równej 8 MW_t,
- osiągnięcie i ustabilizowanie się w okresie co najmniej 20 minut temperatury spalin za ekonomizerem w wysokości co najmniej 115 °C.

Za początek okresu wygaszania uznaje się wyłączenie wszystkich napędów rusztów.

Za koniec okresu wygaszania przyjmuje się uzyskanie temperatury sklepienia zapłonowego poniżej 100°C.

Kocioł OR50 N

Za koniec okresu rozruchu uznaje się:

- osiągnięcie wydajności cieplnej (mocy kotła liczonej z wody) równej 10 MW_t,
- osiągnięcie i ustabilizowanie się w okresie co najmniej 20 minut temperatury spalin na wylocie z kotła w wysokości co najmniej 115 °C.

Za początek okresu wygaszania uznaje się wyłączenie wszystkich napędów rusztów.

Za koniec okresu wygaszania przyjmuje się uzyskanie temperatury sklepienia zapłonowego poniżej 100°C.

Ustala się następujące środki minimalizujące okresy rozruchów i wyłączeń kotłów:

- bieżąca kontrola przestrzegania warunków pozwolenia zintegrowanego określających maksymalny dopuszczalny czas trwania okresów rozruchu i wygaszania kotłów,
- podejmowanie działań korygująco-zapobiegawczych zgodnie z zasadami Zintegrowanego Systemu Zarządzania w sytuacji stwierdzenia wydłużenia czasów pojedynczych rozruchów i wygaszeń, obejmujących m.in. analizę przyczyn tego wydłużenia,
- utrzymywanie w należytym stanie urządzeń i układów sterowania i automatyki.

Ustala się następujące środki zapewniające uruchomienie wszystkich urządzeń służących redukcji emisji tak szybko, jak to jest możliwe pod względem technicznym:

- bieżąca kontrola przestrzegania warunków pozwolenia zintegrowanego określających warunki wprowadzania do powietrza pyłów i gazów podczas rozruchu i wygaszania kotłów,
- funkcjonowanie komputerowych systemów nadzoru i sterowania, monitorujących proces technologiczny i wielkość emisji, w tym systemu zbierającego i archiwizującego dane o parametrach technologicznych wraz z wizualizacją przebiegu procesu oraz załączania poszczególnych urządzeń w czasie rzeczywistym oraz systemu ciągłego pomiaru emisji substancji do powietrza z emitorów E-1 i E-2,
- przestrzeganie szczegółowych instrukcji eksploatacji urządzeń,
- funkcjonowanie Zintegrowanego Systemu Zarządzania, obejmującego system zarządzania środowiskiem.

I.10.2. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków odbiegających od normalnych, warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w takich przypadkach

Tabela 14.

Lp.	Źródło	Sytuacja odbiegająca od normalnych	Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków odbiegających od normalnych	Warunki wprowadzania substancji i energii do środowiska
1.	Kocioł WP-120	Rozruch od stanu zimnego, tj. takiego gdy: temperatura w komorze paleniskowej kotła jest niższa od 100 °C	24 h, nie dłużej niż do osiągnięcia przez kocioł wydajności 43 MW _t oraz temperatury spalin za POPO1 i POPO2 równej co najmniej 115 °C.	bez pracy elektrofiltra
		Rozruch od stanu gorącego, tj. takiego, gdy: temperatura w komorze paleniskowej kotła jest wyższa od 100°C	2 h, nie dłużej niż do osiągnięcia przez kocioł wydajności 43 MW _t oraz temperatury spalin za POPO1	bez pracy elektrofiltra

			i POPO2 równej co najmniej 115 °C	
		Wygaszanie – od momentu zatrzymania ostatniego młyna węglowego do zatrzymania wentylatorów powietrza	1,5 h	bez pracy elektrofiltra od momentu, gdy temperatura spalin spadnie poniżej 115 °C
		Czyszczenie powierzchni ogrzewalnych kotła: zrzucanie pyłu z orurowania kotła, włączenie palników olejowych w celu podtrzymania płomienia. Możliwe: „wypadnięcie” kotła z powodu zadziałania zabezpieczeń od ciśnienia w komorze paleniskowej lub zaniku płomienia.	5 minut	zaburzenie stabilnego spalania, skutkujące niestabilnością, w tym chwilowym wzrostem emisji. Możliwa konieczność ponownego rozruchu kotła „od stanu gorącego”
		Przełączanie młynów węglowych, oraz włączanie drugiego i trzeciego młyna, co skutkuje skokowym wzrostem ilości paliwa w komorze paleniskowej	10 minut	możliwy chwilowy wzrost emisji pyłu i zanieczyszczeń gazowych w spalinach.
		Praca kotła z mocą poniżej lub blisko minimum technicznego równego 41,9 MW, która może spowodować: - wypadnięcie kotła spowodowane zadziałaniem zabezpieczeń technologicznych, - obniżenie temperatury spalin poniżej 115 °C, co spowoduje wypadanie pojedynczych sekcji elektrofiltra.	8 h	Możliwy wzrost emisji pyłu. Możliwa konieczność ponownego rozruchu kotła „od stanu gorącego”.
2.	Kocioł WR-25 nr 3 Kocioł WR-25 nr 4	Rozruch od stanu zimnego, tj. takiego, gdy temperatura sklepienia zapłonowego jest niższa niż 100 °C	8 h, nie dłużej niż 20 minut od osiągnięcia temperatury spalin za ekonomizerem w wysokości co najmniej 115 °C	- pracują urządzenia odpylające: odpylacz przelotowy, bateria cyklonów, - nie pracuje filtr workowy
		Rozruch od stanu gorącego, tj. takiego, gdy temperatura sklepienia zapłonowego jest wyższa niż 100 °C	4 h, nie dłużej niż 20 minut od osiągnięcia temperatury spalin za ekonomizerem w wysokości co najmniej 115 °C	pracują urządzenia odpylające: odpylacz przelotowy, bateria cyklonów, - nie pracuje filtr workowy
		Wygaszanie	12 h od zatrzymania napędów rusztów, nie dłużej niż do osiągnięcia temperatury sklepienia poniżej 100 °C	pracują urządzenia odpylające: odpylacz przelotowy, bateria cyklonów, - nie pracuje filtr workowy
		Szybkie dochodzenie do wymaganej wydajności: wzrost lub obniżenie wydajności kotła jako odpowiedź na zapotrzebowanie systemu ciepłowniczego	8 h	Niestabilność stężeń NO _x i CO
3.	Kocioł OR-50N	Rozruch od stanu zimnego, tj. takiego, gdy: temperatura sklepienia zapłonowego jest niższa niż 100 °C	10 h, nie dłużej niż 20 minut od osiągnięcia temperatury spalin za ekonomizerem w wysokości co najmniej 115 °C	pracują urządzenia odpylające: odpylacz przelotowy, bateria cyklonów, - nie pracuje filtr workowy
		Rozruch od stanu gorącego, tj. takiego, gdy: temperatura	2 h, nie dłużej niż 20 minut od osiągnięcia temperatury	pracują urządzenia odpylające: odpylacz

		sklepienia zapłonowego jest wyższa niż 100 °C	spalin za ekonomizerem w wysokości co najmniej 115 °C	przelotowy, bateria cyklonów, - nie pracuje filtr workowy
		Wygaszanie	12 h od zatrzymania napędów rusztów, nie dłużej niż do osiągnięcia temperatury sklepienia zapłonowego poniżej 100 °C	pracują urządzenia odpylające: odpylacz przelotowy, bateria cyklonów, - nie pracuje filtr workowy
4.	Turbina gazowa	Rozruch	10 minut	-

I.11. Wymagane działania, w tym środki techniczne, mające na celu ograniczenie emisji, w szczególności sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości oraz sposoby ograniczania oddziaływań transgranicznych

Do działań i środków technicznych mających na celu ograniczenie emisji substancji i energii do środowiska w celu osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości oraz ograniczania oddziaływań transgranicznych, należą:

I.11.1. w zakresie systemu zarządzania środowiskiem:

- funkcjonowanie Systemu Zarządzania Środowiskiem zgodnie z normą PN-EN ISO 14001 opartego na dokumentach opisujących działania w obszarze ochrony środowiska, podstawowe procesy, obowiązki, plany, sposoby postępowania i odpowiedzialności (BAT 1). Istniejący system zarządzania środowiskowego jest zgodny z BAT 1 w zakresie punktów i-vii, ix, xi-xv (numeracja punktów odnosi się do numeracji cech z BAT 1). Punkt xvi BAT 1 nie dotyczy przedmiotowej instalacji, bowiem w instalacji nie prowadzi się spalania, zgazowania lub współspalania substancji o przykrym zapachu. Aktualnie System Zarządzania Środowiskowego nie zawiera planu zarządzania hałasem (BAT 1 pkt xv) - nie jest on wymagany w dacie wydania decyzji, gdyż nie stwierdzono, aby eksploatacja urządzeń i instalacji zlokalizowanych na terenie Spółki powodowała przekroczenia wartości dopuszczalnych na terenach chronionych akustycznie. W przypadku pozyskania informacji o wystąpieniu dokuczliwości hałasu, prowadzący instalację jest zobowiązany niezwłocznie do jego opracowania i wdrożenia jako części systemu zarządzania środowiskowego. Prowadzący w terminie 30 dni jest zobowiązany poinformować organ o opracowaniu planu zarządzania hałasem.

I.11.2. w zakresie ochrony powietrza przed zanieczyszczeniami:

- prowadzenie monitorowania kluczowych parametrów procesu mających zastosowanie w przypadku emisji do powietrza, w tym przepływu gazów odlotowych, zawartości tlenu w gazach odlotowych, temperatury i ciśnienia oraz wilgotności gazów odlotowych (realizacja wymogów konkluzji BAT 3) oraz wymagań wynikających bezpośrednio z mocy prawa, tj. obowiązującego rozporządzenia dotyczącego pomiarów wielkości emisji substancji do powietrza);
- prowadzenie ciągłego monitorowania emisji pyłu, tlenków siarki, tlenków azotu, tlenku węgla z kotła WP-120 oraz zespołu kotłów WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N, prowadzenie okresowych, nieciągłych pomiarów emisji chlorków gazowych wyrażonych jako HCl, fluorowodoru, metali i metaloidów z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn), rtęci z kotła WP-120 oraz zespołu kotłów WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N, prowadzenie okresowych, ciągłych pomiarów emisji amoniaku z części źródła, tj. kotłów OR-50N i WR-25 nr 3 - zgodnie z obowiązkiem nałożonym w pozwoleniu zintegrowanym

- (realizacja wymogów konkluzji BAT 4) oraz wymagań wynikających bezpośrednio z mocy prawa, tj. obowiązującego rozporządzenia dotyczącego pomiarów wielkości emisji substancji do powietrza);
- stosowanie technik zapewniających poprawę ogólnej efektywności środowiskowej obiektów energetycznego spalania oraz ograniczenia emisji CO i niespalonych substancji do powietrza (realizacja wymogów konkluzji BAT 6, BAT 18), tj.:
 - a) kocioł WP-120:
 - mieszanie tego samego paliwa różnej jakości w celu osiągnięcia przyjętych kryteriów jakościowych,
 - regularna planowana konserwacja wszystkich układów spalania,
 - zaawansowane systemy kontroli i sterowania układami,
 - dobra konstrukcja urządzeń do spalania,
 - dobór paliwa,
 - zastosowanie palników niskoemisyjnych w celu ograniczenia emisji tlenków azotu,
 - stopniowanie powietrza wtórnego z utworzeniem stref spalania o różnej zawartości pyłu węglowego i tlenu w mieszance paliwowo-powietrznej,
 - zastosowanie dysz OFA,
 - monitorowanie i kontrola procesów spalania,
 - b) zespół kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N:
 - mieszanie tego samego paliwa różnej jakości w celu osiągnięcia przyjętych kryteriów jakościowych,
 - regularna planowana konserwacja wszystkich układów spalania,
 - zaawansowane systemy kontroli i sterowania układami,
 - dobra konstrukcja urządzeń do spalania,
 - dobór paliwa,
 - stopniowanie podawania powietrza do spalania,
 - monitorowanie i kontrola procesów spalania,
 - optymalizacja pracy instalacji odazotowania spalin z zespołu EC-2 ((kotła OR-50N + WR-25 nr 3 (m.in. miejsc wtrysku reagenta, rozkładu reagenta, rozmiaru kropel)) – w celu ograniczenia emisji amoniaku do powietrza wiążącej się z eksploatacją instalacji selektywnej redukcji niekatalitycznej (SNCR) (realizacja wymogów konkluzji BAT 7);
 - prowadzenie działań - w ramach projektowania, eksploatacji i konserwacji instalacji mających na celu zapobieganie emisjom do powietrza lub ich ograniczanie - zapewniających stosowanie systemów redukcji emisji przy optymalnej wydajności i dostępności (realizacja wymogów konkluzji BAT 8);
 - kontrola jakości wszystkich wykorzystywanych paliw (realizacja wymogów konkluzji BAT 9, BAT 1) w zakresie określonym w punkcie I.14.1. pozwolenia zintegrowanego, tj.:
 - wstępna charakterystyka stosowanego paliwa,
 - prowadzenie regularnych badań jakości paliw,
 - późniejsze korekty parametrów regulacji instalacji spalania – w zależności od potrzeb;
 - kontrola pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych (realizacja wymogów konkluzji BAT 10, BAT 11) poprzez:
 - monitorowanie emisji substancji do powietrza z kotła WP-120 oraz zespołu kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N w ww. warunkach, za pomocą systemu do ciągłych pomiarów emisji,
 - prowadzenie okresowej oceny całościowej emisji w ww. warunkach i podjęcie działań naprawczych, jeżeli są konieczne,

- przestrzeganie procedur stanowiących część systemu zarządzania środowiskowego dotyczących eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych, mających na celu minimalizację emisji substancji do powietrza;
- dotrzymanie granicznych wielkości emisyjnych (BAT-AEL_s)/standardów emisyjnych substancji, określonych dla instalacji spalania paliw, w tym stosowanie następujących kombinacji technik mających na celu ograniczenie emisji do powietrza:
 - tlenków azotu przy jednoczesnym ograniczaniu wielkości emisji CO – stosowanie zaawansowanego systemu kontroli, palników o niskiej emisyjności, optymalizacja spalania, stopniowane podawanie powietrza (kocioł WP-120) oraz stosowanie zaawansowanego systemu kontroli, optymalizacja spalania, stopniowane podawanie powietrza, selektywna redukcja niekatalityczna (SNCR) (kocioł WR-25 nr 3 i OR-50N) - (realizacja wymogów konkluzji BAT 20),
 - tlenków siarki, chlorowodoru i fluorowodoru – odsiarczanie spalin metodą pól suchą - absorpcja pól suchego rozpylania (SDA), dobór paliwa o niskiej zawartości siarki, (realizacja wymogów konkluzji BAT 21),
 - pyłu i metali ciężkich – odpylanie spalin w elektrofiltrze (kocioł WP-120), w filtrach workowych w połączeniu z odsiarczaniem spalin metodą pól suchą - odsiarczanie spalin metodą pól suchą - absorpcja pól suchego rozpylania (SDA) (kocioł WR-25 nr 3 i OR-50N) - (realizacja wymogów konkluzji BAT 22),
 - rtęci - odpylanie spalin w elektrofiltrze (kocioł WP-120), w filtrach workowych w połączeniu z odsiarczaniem spalin metodą pól suchą - absorpcja pól suchego rozpylania (SDA) (kocioł WR-25 nr 3 i OR-50N) - (realizacja wymogów konkluzji BAT 23);

I.11.3. w zakresie ochrony przed hałasem i wibracjami (BAT 17):

- nadzór nad stanem urządzeń, ich bieżące naprawy i konserwacja,
- zamykanie okien i drzwi, tam gdzie jest to możliwe (pompownie, hale kotłowni, pomieszczenia turbiny przeciwprężnej (parowej), turbiny gazowej (EC-2), sprężarkowni,
- unikanie przeprowadzania hałaśliwych działań w nocy, takich jak: zwałowanie węgla spycharką, rozładunek opału na wyrotnicy, załączanie wentylatorów spalin przy przełączaniu kotłów bez wyraźnej konieczności spowodowanej nagłą zmianą warunków pogodowych,
- przeprowadzanie działań konserwacyjnych, o ile to możliwe, tylko w porze dziennej,
- wykonywanie innych hałaśliwych prac wyłącznie w porze dnia (np. wywożenie złomu poremontowego, przewóz i rozładunek ciężkich elementów do prac remontowo-budowlanych, wywóz odpadów paleniskowych - żużła),
- obsługa urządzeń przez wykwalifikowany i doświadczony personel,
- stosowanie mało hałaśliwego sprzętu (poziom mocy akustycznej jest jednym z kryteriów lub wymaganych parametrów instalowanych urządzeń (dotyczy sprężarek, pomp, wentylatorów itp.)),
- redukcja hałasu poprzez stosowanie barier,
- stosowanie tłumików ograniczających emisję hałasu na głośne urządzenia, takie jak: czerpnie kotła WP-120 (CC-3), wentylatory zbiornika retencyjnego popiołu, czerpnię kotła gazowego itp.

I.11.4. w zakresie gospodarki odpadami:

- opracowany plan gospodarki odpadami (procedura systemowa PN01) w celu unikania powstawania odpadów, przygotowywania odpadów do ponownego użycia, poddawania ich recyklingowi lub odzyskiwania w inny sposób (realizacja wymogów BAT 1);
- opracowany plan gospodarki pyłem, aby zapobiegać emisjom rozproszonym lub jeżeli nie jest to wykonalne, aby ograniczać emisje wtórne z załadunku, rozładunku, magazynowania lub gospodarowania paliwami, pozostałościami i dodatkami (realizacja wymogów BAT 1);
- ograniczanie ilości wytwarzanych odpadów paleniskowych poprzez dobór paliwa o kontrolowanej zawartości popiołu oraz nadzór nad procesem spalania w celu minimalizowania zawartości części palnych w odpadach paleniskowych;
- składowanie odpadów paleniskowych – popiołu lotnego z kotła WP-120, na własnym składowisku odpadów w bezpiecznej dla środowiska, zapobiegającej występowaniu zjawiska wtórnego pylenia, technologii emulgatu (realizacja wymogów BAT 16);
- wykorzystywanie żużla paleniskowego do budowy obwałowań składowiska lub sprzedaż uprawnionym podmiotom zewnętrznym (realizacja wymogów BAT 16);
- magazynowanie odpadów w sposób selektywny, w wyznaczonych do tego celu miejscach, zabezpieczonych przed dostępem osób nieuprawnionych.

I.11.5. w zakresie ochrony wód podziemnych/ścieków:

- powstające na terenie przedmiotowej instalacji ścieki wraz ze ściekami z pozostałych instalacji zakładu niebędących instalacjami wymagającymi pozwolenia zintegrowanego są odprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych innego podmiotu,
- powstające na terenie zakładu wody opadowe i roztopowe są odprowadzane do kanalizacji deszczowej, a przed odprowadzeniem do kanalizacji deszczowej są podczyszczane w osadnikach i separatorach,
- zastosowanie półsuchego systemu instalacji odsiarczania spalin, wobec czego instalacja ta nie będzie źródłem powstawania ścieków przemysłowych,
- zastosowanie techniki redukcji NO_x, tj. selektywnej redukcji niekatalitycznej tlenków azotu, która nie jest źródłem powstawania ścieków przemysłowych,
- stosowanie technik ograniczających zużycie wody i ilości uwalnianych zanieczyszczeń w ściekach (BAT 13), poprzez:
 - zwracanie do wanny lub kierowanie do kanalizacji zużytej wody w procesie gaszenia i schładzania żużla,
 - stosowanie technik nie wymagających wykorzystania wody do procesu gaszenia popiołu drobnego, wychwytywanego w instalacji odpylania drugiego stopnia na filtrach workowych, w przypadku instalacji EC-2 dla kotłów WR-25 nr 3 i OR-50N (po 1 stycznia 2023 r.),
 - suche odprowadzanie popiołu z elektrofiltra w instalacji CC-3,
- zapobieganie zanieczyszczeniu niezanieczyszczonych strumieni ścieków (BAT 14) poprzez:
 - nie odprowadzanie powstających w wyniku funkcjonowania instalacji ścieków technologicznych do środowiska (do wód),
 - odprowadzanie powstających ścieków technologicznych (przemysłowych) do miejskiej kanalizacji sanitarnej, na podstawie odrębnego pozwolenia wodnoprawnego,

- odprowadzanie powstających na terenie zakładu wód opadowych i roztopowych do kanalizacji deszczowej.

I.11.6. Z uwagi na wielkość i parametry emisji eksploatacja instalacji nie powoduje transgranicznego oddziaływania na środowisko.

I.12. 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

I.12.1. Określa się następujące środki zapobiegania emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych dla magazynowanych substancji oraz sposoby nadzoru:

- zbiorniki (instalacja spalania paliw)

Tabela 15.

Lp.	Opis zbiornika	Wielkość zbiornika	Sposób zabezpieczenia	Lokalizacja zbiornika	Sposób nadzorowania
1.	Dwusekcyjny zbiornik na olej opałowy lekki (olej rozpałkowy – dla kotła WP-120)	50 m ³	Zbiornik dwupłaszczowy, wyposażony w instalację monitoringu szczelności oraz alarm akustyczny i świetlny	W ziemi, obok budynku przepompowni oleju	- bieżąca, codzienna kontrola – raportowanie usterek w „Raportie operatora kotła WP”; - coroczny przegląd i ocena stanu technicznego instalacji oleju rozpałkowego; - nadzór w czasie procesu przeładunku;

- miejsca przeładunku i ciąg transportowy (instalacja spalania paliw)

Tabela 16.

Lp.	Zawartość	Sposób zabezpieczenia	Sposób nadzorowania
1.	Olej opałowy	Rozładunek autocysterny – na terenie utwardzonym, stanowisko rozładunku wyposażone w otacowanie oraz w dostęp do sorbentu. Ciąg transportowy oleju rozpałkowego pomiędzy przepompownią oleju, a palnikami kotła WP-120 - wyposażony w system pomiaru ciśnienia z alarmem akustycznym oraz alarmem zintegrowanym z systemem sterowania instalacji, umożliwiającym zdalne wyłączenie pomp oleju. Zawory w węźle oleju i przewody olejowe - wyposażone w zabezpieczenia pozwalające zebrać ewentualne wycieki do zbiornika wycieków posiadającego sygnalizację napełnienia. Stanowiska zagrożone możliwością powstania wycieku - wyposażone w dostęp do sorbentu.	- stały nadzór odpowiedzialnego pracownika w trakcie procesu załadunku zbiornika; - bieżąca, codzienna kontrola – raportowanie usterek w „Raportie operatora kotła WP”; - coroczny przegląd i ocena stanu technicznego

Wszystkie pozostałe substancje chemiczne stosowane w instalacji ciepłowni, w tym środki niebezpieczne dla środowiska gruntowo-wodnego - magazynowane w wyznaczonych miejscach magazynowania, zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych, w szczelnych opakowaniach i na uszczelnionym podłożu. Miejsca magazynowania oraz wykorzystywania substancji chemicznych - zaopatrzone w odpowiednie sorbenty.

Stany magazynowe i zużycie materiałów niebezpiecznych – ewidencjonowane.

I.12.2. Sposób magazynowania wytwarzanych odpadów niebezpiecznych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych określa treść zawarta w punkcie I.8.1. pozwolenia zintegrowanego.

I.12.3. Wymagania zapewniające, bezpośrednio i pośrednio, ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich nadzorowania – dla instalacji spalania paliw, określa dodatkowo treść zawarta w punkcie I.3.1. (tabela nr 1 – wiersz 1, akapit pn. „Proces produkcji w obiekcie CC-3”) oraz w punkcie I.18. pozwolenia zintegrowanego.

I.12.4. Wymagania zapewniające, bezpośrednio i pośrednio, ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich nadzorowania – dla instalacji składowania odpadów, określa treść zawarta w punkcie I.3.1. (tabela nr 1 – wiersz 2 pn. „Składowisko odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne”) oraz w punkcie I.18. pozwolenia zintegrowanego.

I.13. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii

I.13.1. W zakresie produkcji ciepła i energii elektrycznej w instalacji spalania paliw

W celu efektywnego wykorzystania energii oraz zwiększenia sprawności energetycznej spalania węgla kamiennego, stosowane są następujące działania (realizacja wymogów konkluzji BAT 2, BAT 12, BAT 19):

- zastosowanie układów automatycznej regulacji pozwalających na utrzymywanie optymalnych parametrów pracy źródeł energii i ich pracę w obszarze najwyższych sprawności energetycznych,
- stosowanie paliwa o kontrolowanych parametrach jakościowych (wysokiej kaloryczności),
- wykorzystywanie optymalnie dobranej konfiguracji pracujących źródeł energii w celu utrzymywania wysokiej sprawności eksploatacyjnej ciepłowni,
- podporządkowanie chwilowej wydajności ciepłowni rzeczywistym potrzebom systemu ciepłowniczego,
- kontrolowanie parametrów jakościowych odpadów paleniskowych (badanie zawartości części palnych w żużlu i popiele),
- optymalizowanie parametrów termodynamicznych i składu spalin poprzez:
 - kontrolowanie i minimalizowanie zawartości tlenu węgla w spalinach i utrzymywanie optymalnej zawartości tlenu w celu ograniczenia straty niezupełnego spalania,
 - kontrolowanie i optymalizowanie temperatury spalin w celu obniżania straty wylotowej,
- modernizacja urządzeń i instalacji,
- optymalizacja procesu spalania,
- optymalizacja parametrów czynnika roboczego,
- minimalizacja zużycia energii,
- minimalizacja strat ciepła poprzez izolację źródeł promieniowania,
- zaawansowany system kontroli (elektroniczna kontrola głównych parametrów spalania),
- prowadzenie monitorowania jednostkowego zużycia paliwa netto przy pełnym obciążeniu, zgodnie z wymaganiami obowiązujących norm EN, po oddaniu jednostek do użytkowania

i po każdej modyfikacji, która mogłaby znacząco wpłynąć na jednostkowe zużycie paliwa netto,

- utrzymywanie jednostkowego zużycia paliwa netto na poziomie zgodnym z wymogami konkluzji BAT 19 (LCP):
 - kocioł WP-120: 75÷97%,
 - WR-25 nr 3: 75÷97%,
 - OR-50N: 75÷97%.

I.13.2. W zakresie wykorzystania energii elektrycznej w instalacjach wymagających pozwolenia zintegrowanego i instalacjach pomocniczych

Ograniczenie ilości zużywanej energii elektrycznej realizowane jest poprzez:

- bieżącą kontrolę sprawności mechanicznej urządzeń w celu obniżenia oporów mechanicznych,
- stosowanie urządzeń falownikowych do sterowania wydajnością pomp, wentylatorów, napędów elektrycznych w celu minimalizowania poboru energii elektrycznej,
- stosowanie energooszczędnych urządzeń.

I.14. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji

I.14.1. Monitorowanie procesów technologicznych w zakresie:

- parametrów spalin takich jak: przepływ, zawartość tlenu, temperatura, ciśnienie, zawartość pary wodnej - pomiar ciągły (BAT 3),
- jednostkowego zużycia paliwa netto z kotła WP-120 oraz zespołu kotłów WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N, przy pełnym obciążeniu, zgodnie z wymaganiami obowiązujących norm EN, po oddaniu jednostek do użytkowania i po każdej modyfikacji, która mogłaby znacząco wpłynąć na jednostkowe zużycie paliwa netto (BAT 2),
- ilości spalane go węgla kamiennego - pomiar ciągły,
- prowadzenia badań jakości spalane go paliwa (BAT 9) – węgla kamiennego od dostawcy w następującym zakresie:
 - a) wartość opałowa (LHV), wilgotność, popiół, S – jeden raz w tygodniu w czasie pracy,
 - b) C – jeden raz na miesiąc dla pracujących źródeł,
 - c) współczynnik „fixed carbon, substancje lotne H, N, O, Br, Cl, F – dwa razy w roku dla zespołu kotłów WR-25 nr 3, WR-25 nr 4 i OR-50N (1 analiza w okresie zimowym i 1 analiza w okresie letnim) i 1 raz w roku dla WP-120,
 - d) Hg – jeden raz w roku dla zespołu kotłów WR-25 nr 3, WR-25 nr 4 i OR-50N i jeden raz w roku dla WP-120,
 - e) metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn) – przy wstępnej charakterystyce paliwa.

Wstępna charakterystyka i regularne badania jakości paliwa mogą być wykonywane przez dostawcę paliwa lub prowadzącego instalację.

I.14.2. Monitoring emisji do powietrza

I.14.2.1. Lokalizacja punktów pomiarowych dla pomiarów kontrolnych emisji substancji do powietrza:

Tabela nr 17.

Lp.	Emitor	Źródło emisji	Lokalizacja punktu pomiarowego
1.	E-1	Kocioł WP-120	przekroje pomiarowe usytuowane na pionowych odcinkach kanałów spalin o przekrojach prostokątnych, za urządzeniami odpylającymi oraz system monitoringu AMS na emitorze
2.	E-2	Kocioł WR-25 nr 3	na poziomym odcinku prostokątnego kanału spalin, za urządzeniami odpylającymi i wentylatorem ciągu kotła
3.	E-2	Kocioł WR-25 nr 4	na poziomym odcinku prostokątnego kanału spalin, za urządzeniami odpylającymi i wentylatorem ciągu kotła
4.	E-2	Kocioł OR-50N	na poziomym odcinku prostokątnego kanału spalin, za urządzeniami odpylającymi i wentylatorem ciągu kotła
5.	E-3	Turbina gazowa EGT-EC-1	pionowy odcinek komina stalowego, dostępny z poziomu dachu budynku turbozespołu
6.	E-4	Kocioł ERK-25	pionowy odcinek komina stalowego, dostępny z poziomu dachu budynku turbozespołu
7.	E-14	Silos reagenta	Króćce pomiarowe M-64 zainstalowane zgodnie z normą PN-Z-04030-7
8.	E-15	Silos odpadu	Króćce pomiarowe M-64 zainstalowane zgodnie z normą PN-Z-04030-7
9.	E-16	Silos odpadu - rękaw	Króćce pomiarowe M-64 zainstalowane zgodnie z normą PN-Z-04030-7

I.14.2.2. Pomiary emisji substancji do powietrza

Tabela nr 18.

Lp.	Emitor	Źródło emisji	Zakres pomiarowy	Metoda pomiarów	Częstotliwość wykonywania pomiarów
1.	E-1	Kocioł WP-120 o mocy cieplnej 98,89 MW opalany węglem kamiennym	Pył ogółem	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
			Dwutlenek siarki (SO ₂)	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
			Tlenki azotu NO _x (suma tlenku azotu – NO i dwutlenku azotu – NO ₂ , wyrażona jako NO ₂)	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
			Tlenek węgla (CO)	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
			Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	Wg normy PN-EN 1911	1 raz na sześć miesięcy ⁵⁾
			Fluorowodór (HF)	Wg normy ISO 15713	1 raz na sześć miesięcy ⁵⁾
			Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Wg normy EN 14385	1 raz na rok ²⁾
		Rtęć (Hg)	Wg normy EN 13211	1 raz na rok ³⁾	
2.	E-2	Zespół kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N o całkowitej nominalnej mocy cieplnej 81,083 MW łącznej rzeczywistej nominalnej mocy cieplnej 95,783 MW opalanych węglem kamiennym	Pył ogółem	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
			Dwutlenek siarki (SO ₂)	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
			Tlenki azotu NO _x (suma tlenku azotu – NO i dwutlenku azotu – NO ₂ , wyrażona jako NO ₂)	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
			Tlenek węgla (CO)	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
			Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	Wg normy PN-EN 1911	1 raz na 3 miesiące ⁵⁾
			Fluorowodór HF	Wg normy ISO 15713	1 raz na 3 miesiące
			Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Wg normy PN-EN 14385	1 raz na rok ²⁾

			Rtęć (Hg)	Wg normy PN-EN 13211	1 raz na 6 miesięcy
			Amoniak ⁴⁾	Ogólne normy EN ¹⁾	Pomiar ciągły
3.	E-3	Turbina gazowa TEMPEST EGT-EC1 Stein Fasel o mocy cieplnej 25,14 MW opalana gazem	Pył ogółem	Grawimetryczna	Pomiar okresowy
			Dwutlenek siarki (SO ₂)	Absorpcja promieniowania IR lub UV lub inna metoda optyczna, lub inna metoda zgodna z normą PN-EN 14791	Pomiar okresowy
			Tlenki azotu NO _x (suma tlenku azotu – NO i dwutlenku azotu – NO ₂ , wyrażona jako NO ₂)	Chemiluminescencyjna lub absorpcja promieniowania IR, lub inna metoda optyczna	Pomiar okresowy
			Tlenek węgla (CO)	Absorpcja promieniowania IR	Pomiar okresowy
4.	E-4	Kocioł ERK-25 STEIN/SEFARO o mocy cieplnej 26,04 MW opalany gazem	Pył ogółem	Grawimetryczna	Pomiar okresowy
			Dwutlenek siarki (SO ₂)	Absorpcja promieniowania IR lub UV lub inna metoda optyczna, lub inna metoda zgodna z normą PN-EN 14791	Pomiar okresowy
			Tlenki azotu NO _x (suma tlenku azotu – NO i dwutlenku azotu – NO ₂ , wyrażona jako NO ₂)	Chemiluminescencyjna lub absorpcja promieniowania IR, lub inna metoda optyczna	Pomiar okresowy
			Tlenek węgla (CO)	Absorpcja promieniowania IR	Pomiar okresowy

Objaśnienia:

¹⁾ ogólne normy EN dla pomiarów ciągłych to EN 15267-1, EN 15267-2, EN 15267-3 i EN 14181,

²⁾ oraz po każdej zmianie charakterystyki paliwa mogącej mieć wpływ na emisję,

³⁾ w przypadku obiektów użytkowych < 1 500 godz./rok,

⁴⁾ pomiar amoniaku dotyczy części źródła z instalacją SNCR, tj. kotłów OR-50N, WR-25 nr 3,

⁵⁾ w okresie pracy emitora.

I.15. Monitoring ilości wykorzystywanej wody

I.15.1. Pomiar ilości wody wykorzystywanej przez instalację spalania paliw prowadzić w oparciu o podliczniki:

- (L-14) – woda studzienna lub surowa na cele odżużlania kotła OR-50 (EC-2),
- (L-15) – woda studzienna z hydrofora na cele odżużlania kotłów WR i OR (EC-2),
- (L-10) – woda surowa na cele odżużlania kotłów WR i OR (EC-2),
- (L-11) – woda studzienna z hydrofora na cele odżużlania kotła,
- (L-16) – w przypadku awarii rurociągu wody studziennej, woda surowa na cele odżużlania kotła WP (CC-3),
- (L-18) – woda surowa do obiegu kotłowego OR,
- (L-19) – woda surowa do chłodzenia kogeneracyjnego,
- (L-20) – woda zmiękczona do procesu odazotowania spalin,
- (L-21) – woda surowa do procesu odsiarczania spalin.

Dodatkowo na potrzeby instalacji turbiny gazowej wykorzystywane jest 60 l/m-c wody z wodociągu miejskiego, której ilość określana jest na podstawie pojemności zbiornika demineralizatora, w którym woda jest przygotowywana.

Ilość wody studziennej wykorzystywanej przez składowisko odpadów paleniskowych określana jest na podstawie wskazań licznika (L-9).

W przypadku braku wody studziennej wykorzystywana jest woda z wodociągu miejskiego pobierana z akcelatora, której ilość określana jest na podstawie objętości zapełnianego zbiornika na pompowni SUW CC-3 w czasie pobierania wody.

Ilość wody wykorzystywanej do mycia turbiny gazowej (EC-1) oraz do odzūżlania kotła WP-120 (CC-3) określana jest na podstawie różnicy wskazań wodomierza po zakończeniu procesu i przed jego rozpoczęciem.

I.15.2. Zobowiązuje się Zakład do prowadzenia rejestru wskazań wodomierzy wymienionych w punkcie I.15.1. decyzji, w układzie miesięcznym, przy czym ilość wykorzystanej wody do mycia turbiny gazowej (EC-1) oraz do odzūżlania kotła WP-120 (CC-3), określa się na podstawie odczytu licznika przed i po zakończeniu operacji.

I.16. Monitoring ilości i jakości powstających ścieków przemysłowych

I.16.1. Zobowiązuje się prowadzącego instalację do prowadzenia monitoringu ilości powstających ścieków technologicznych z instalacji spalania paliw, odpowiednio:

- z instalacji odzūżlania EC-2 i CC-3: oszacowane jako 60% zużycia wody na cele odzūżlania, określonego na podstawie podlicznika (EC-2) oraz podlicznika z uwzględnieniem innych strumieni (CC-3);
- mycia turbiny – określone na podstawie podlicznika i bilansu zużycia wody w EC-1;
- ilość odmulin – będzie obliczana na podstawie danych o ilości wody z odczytu na podlicznikach oraz danych z rejestru ścieków zrzucanych ze zbiornika wyrównawczego.

Monitoring ilości powstających ścieków technologicznych należy prowadzić z częstotliwością raz na miesiąc.

I.16.2. W celu oceny parametrów kluczowych z punktu widzenia poprawności prowadzenia procesu, Spółka zobowiązana jest do prowadzenia monitoringu jakości ścieków odprowadzanych do kanalizacji w zakresie wskaźników określonych w punkcie I.9., z częstotliwością jeden raz w roku. Jako punkty kontrolne do badań jakościowych ścieków technologicznych ustala się studnie: KS-1 i KS-2.

I.16.3. Badania jakości ścieków powstających z instalacji do spalania paliw prowadzić zgodnie z metodykami określonymi w tabeli:

Tabela nr 19.

Lp.	Badany parametr	Częstotliwość monitorowania	Technika monitorowania
1.	pH	1 raz w roku	metoda potencjometryczna PN-EN ISO 10523
2.	przewodnictwo	1 raz w roku	dowolną metodą zgodnie z dostępną metodyką
3.	temperatura	1 raz w roku	termometria, pomiar in situ podczas pobierania próbki
4.	chlor (wolny i całkowity)	1 raz w roku	- metoda objętościowa (miareczkowa) PN-ISO 7393-1 lub - spektrofotometria absorpcyjna cząsteczkowa (fotokolorymetria) PN-ISO 7393-2, lub - metoda objętościowa (miareczkowa) PN-ISO 7393-3
5.	zawiesiny ogólne	1 raz w roku	- metoda grawimetryczna (wagowa) PN-EN 872 lub - filtracja przez membranę 0,45 µm, suszenie w 105 °C i ważenie
6.	żelazo	1 raz w roku	- absorpcyjna spektroskopia atomowa (ASA) z

			atomizacją bezpłomieniową PN-EN ISO 15586, lub - spektrofotometria absorpcyjna cząsteczkowa (fotokolorymetria) PN-ISO 6332, lub - atomowa spektrometria emisyjna z plazmą wzbudzoną indukcyjnie PN-EN ISO 11885
7.	twardość	1 raz w roku	- dowolną metodą zgodnie z dostępną metodyką

I.17. Sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych o wielkościach emisji substancji i energii oraz corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu:

Zestawienie roczne przedstawiające:

- dla instalacji spalania paliw: czas eksploatacji kotłów (z wyszczególnieniem czasu równoczesnej pracy kotłów) w normalnych warunkach pracy instalacji i w sytuacjach odbiegających od normalnych, takich jak rozruch i wyłączenie oraz ilość odpadów wytwarzanych w wyniku eksploatacji instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego należy przekazywać Marszałkowi Województwa Opolskiego oraz Opolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminie do 31 marca danego roku za rok poprzedni.
- wyniki monitorowania procesów technologicznych oraz monitorowania wielkości poboru wody i ilości ścieków odprowadzanych do kanalizacji przechowywać w Zakładzie przez okres 5 lat i okazywać je na żądanie organów kontrolnych i organu ochrony środowiska.

I.18. Sposoby zapobiegania występowania i ograniczania skutków awarii oraz postępowanie w czasie wystąpienia awarii

ECO S.A., w ramach Zintegrowanego Systemu Zarządzania, wdrożyła dla zakładu (w tym instalacji IPPC – instalacji spalania) procedurę postępowania awaryjnego, określającą zakres działań przewidzianych w przypadku wystąpienia awarii oraz metody przeciwdziałania jej skutkom.

Do jej głównych założeń należą:

- prewencyjne kontrole urządzeń i sprzętu,
- stała weryfikacja i nadzór nad możliwością wystąpienia zagrożeń,
- szybka identyfikacja zagrożeń.

Dla składowiska, w ramach zatwierdzonego Planu Monitorowania, wdrożono także procedurę postępowania na wypadek awarii.

Tabela 20.

Lp.	Potencjalna awaria	Wskazane sposoby zapobiegania i ograniczenia skutków wystąpienia awarii:
1	Wyciek oleju rozpałkowego	- konstrukcja dwupłaszczowych zbiorników z sygnalizacją wycieku do przestrzeni międzypłaszczowej, - zabezpieczenie instalacji przed nadmiernym wzrostem ciśnienia, - sygnalizacja podwyższonego poziomu oleju w zbiorniku, - separatory do wyłapywania oleju – w przypadku przedostania się oleju do kanalizacji,
2	Awaria elektrofiltra	- codzienna kontrola w zakresie usuwania nieszczelności, - wysoka temperatura spalin w celu utrzymania odpowiedniego poziomu sprawności i żywotności elektrofiltru.
3	Nieszczelność układu olejowego turbozespołu	- zabudowany szczelny zbiornik, do którego w razie wystąpienia nieszczelności układu olejowego grawitacyjne spłynie olej. Nominalna pojemność układu olejowego turbozespołu 7 755 litrów,
4	Awaria układu odpowielania układu skojarzonego	- bieżąca kontrola w zakresie sprawności technicznej poszczególnych elementów instalacji odpylenia,

Lp.	Potencjalna awaria	Wskazane sposoby zapobiegania i ograniczenia skutków wystąpienia awarii:
		- ciągła kontrola pracy układu NUS w celu zapewnienia odpowiednich parametrów spalin kierowanych do układu odpylania,
5	SUW DEMI korekcja wody: zanik napięcia	- automatyczne wyłączenie stacji
6	Rozszczelnienie instalacji gazowej	- czujniki gazowe informujące o rozszczelnieniu i wycieku gazu z instalacji, - system nadzoru informujący o nieprawidłowościach występujących w czasie pracy zespołu turbinowego.
7	Wyciek wody sieciowej - awaria instalacji przesyłu	- okresowa kontrola grubości i szczelności ścianek elementów przesyłu wody sieciowej, - stały dozór techniczny,
8	Wyciek oleju lub paliwa z pojazdu, w tym na składowisku emulgatu	- regularne przeglądy i działania naprawcze wykorzystywanych pojazdów i urządzeń - rozlany olej lub paliwo zbierać specjalistycznymi sorbentami, - przy dużym wycieku informowanie firmy specjalistycznej, która zneutralizuje olej lub paliwo,
9	Pożar, w tym na składowisku	- eksploatacja obiektu, w tym urządzeń na składowisku w sposób bezpieczny, zgodnie z zasadami p.poż., - postępowanie zgodnie z instrukcją postępowania na wypadek pożaru oraz procedurą ZSZ i schematem postępowania w przypadku pożaru lub innego miejscowego zagrożenia,
10	Przedostanie się zanieczyszczeń do kanalizacji	- montaż łapaczy i osadników wylapujących zanieczyszczenia stałe oraz substancje oleiste.

Najczęstsze sytuacje awaryjne, możliwe w obrębie instalacji spalania paliw, składowiska i innych instalacji Ciepłowni Centralnej w Opolu to:

- rozszczelnienie przewodów i zaworów infrastruktury technicznej (wodnych, w tym wody uzdatnionej i wody ciepłej, gazowych, olejowych, powietrza, pyłowych),
- awaria na terenie stacji redukcyjnej gazu,
- awarie urządzeń i maszyn (ruchomych części instalacji pomp, wentylatorów, sprężarek, silników podajników),
- uszkodzenie osłon, tłumików itp.,
- awaria elektrofiltra,
- awaria systemów monitorowania i kontroli, w tym nadzoru i sterowania źródłami spalania, systemu ciągłego monitoringu spalin,
- pożar.

I.19. Sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji, w tym sposoby usunięcia negatywnych skutków powstałych w środowisku w wyniku prowadzonej eksploatacji, gdy są one przewidywane

Zakończenie eksploatacji instalacji energetycznego spalania nie jest planowane w okresie obowiązywania niniejszego pozwolenia zintegrowanego. Możliwe jest, że w ciągu najbliższych lat nastąpi zakończenie eksploatacji któregoś ze źródeł energii zainstalowanych w Ciepłowni i ewentualnego zastąpienia go innym. W takim przypadku prace likwidacyjne będą prowadzone zgodnie z obowiązującymi przepisami z zakresu ustaw: prawa budowlanego, prawa ochrony środowiska i ustawy o odpadach.

Zakończenie eksploatacji składowiska nie jest przewidziane w okresie obowiązywania niniejszego pozwolenia zintegrowanego. Docelowo, po wypełnieniu wyrobiska do poziomu otaczającego terenu, przewidziane jest wykonanie rekultywacji terenu składowiska w celu przywrócenia funkcji użytkowych terenu, tj. funkcji parkowo-rekreacyjnej, zgodnie z decyzją Prezydenta Miasta Opola nr UANB – 7331-2/96 z 2.01.1996 r. o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla

nieczynnego wyrobiska pomarglowego ODRA I. Niektóre elementy rekultywacji, jak zazielenianie skarp oraz strefy wokół składowiska wykonywane są na bieżąco. Po zakończeniu eksploatacji składowiska rekultywacja będzie wykonana poprzez nasadzenia drzew i krzewów zgodnie z projektem docelowej rekultywacji. Rekultywacja docelowa zostanie przeprowadzona w trzech etapach:

- I – przygotowanie podłoża,
- II – wykonanie nasadzeń,
- III – pielęgnacja nasadzeń.

I.20. Termin obowiązywania pozwolenia

Pozwolenie wydaje się na czas nieoznaczony.

II. Stwierdzić wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego udzielonego Energetyce Ciepłej Opolszczyzny S.A. decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IOC.7636-8/09 z 15 czerwca 2009 r., nr DOŚ.III.7636-53/09 z 10 czerwca 2010 r., nr DOŚ.MJ-7636-80/10 z 23 marca 2011 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 31 marca 2011 r.), nr DOŚ.7222.60.2011.MWi z 30 kwietnia 2012 r. oraz nr DOŚ.7222.28.2014.HM z 24 października 2014 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 2 kwietnia 2015 r.), nr DOŚ.7222.147.2014.MSu z 30 listopada 2015 r., nr DOŚ.7222.136.2014.BG z 18 stycznia 2016 r., nr DOŚ.7222.16.2017.MSu z 30 listopada 2017 r., nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 21 maja 2020 r. oraz nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 30 grudnia 2022 r., dla instalacji spalania paliw o łącznej mocy nominalnej: do 31 grudnia 2022 r. - 270,43 MW, od 1 stycznia 2023 r. - 245,853 MW i dla instalacji składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok oraz instalacji pozostałych, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, przy ul. Harcerskiej 15.

Uzasadnienie

Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. wnioskiem nr TS/02/2340-0001/00004/17 z 5 września 2018 r. (data wpływu do UMWO – 18 września 2018 r.), zwróciła się o ujednoczenie tekstu obowiązującego pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IOC.7636-8/09 z 15 czerwca 2009 r., nr DOŚ.III.7636-53/09 z 10 czerwca 2010 r., nr DOŚ.MJ-7636-80/10 z 23 marca 2011 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 31 marca 2011 r.), nr DOŚ.7222.60.2011.MWi z 30 kwietnia 2012 r. oraz nr DOŚ.7222.28.2014.HM z 24 października 2014 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 2 kwietnia 2015 r.), nr DOŚ.7222.147.2014.MSu z 30 listopada 2015 r., nr DOŚ.7222.136.2014.BG z 18 stycznia 2016 r., nr DOŚ.7222.16.2017.MSu z 30 listopada 2017 r., nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 21 maja 2020 r. oraz nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 30 grudnia 2022 r., dla instalacji spalania paliw o łącznej mocy nominalnej: do 31 grudnia 2022 r. - 270,43 MW, od 1 stycznia 2023 r. - 245,853 MW i dla instalacji składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok oraz instalacji pozostałych, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, przy ul. Harcerskiej 15.

Zgodnie z art. 217 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 z późn. zm.), organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może, na wniosek prowadzącego instalację lub z urzędu za jego zgodą, wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania.

Zgodnie z art. 217 ust. 3 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, postępowanie w sprawie ujednoczenia obowiązującego pozwolenia zintegrowanego nie podlega przepisom art. 208, art. 210 oraz art. 218 cyt. ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Organem ochrony środowiska właściwym do ujednoczenia przedmiotowego pozwolenia, w myśl art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w związku z § 2 ust. 1 pkt 47 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie *przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 z późn. zm.) (składowiska odpadów inne niż niebezpieczne, mogące przyjmować odpady w ilości nie mniejszej niż 10 Mg na dobę) i zgodnie z właściwością miejscową jest Marszałek Województwa Opolskiego.

Na podstawie art. 21 ust. 2 pkt 23 lit. k tiret pierwsze 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* (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) dane dotyczące wniosku o wydanie przedmiotowej decyzji zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych, tj. na stronie internetowej Ekoportalu (karta 348/2018) 20 września 2018 r.

Wypełniając obowiązek określony w przepisie art. 209 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, Marszałek Województwa Opolskiego pismem z 20 września 2018 r. nr DOŚ-III.7222.49.2018.MSu przekazał elektroniczną wersję wniosku Ministrowi Środowiska (obecnie Ministrowi Klimatu i Środowiska) poprzez platformę ePAUP.

Wobec faktu, że wniosek nie spełniał wymogów formalnych, organ pismem z 21 września 2018 r. nr DOŚ-III.7222.49.2018.MSu wezwał Energetykę Ciepłą Opolszczyzny S.A. w Opolu do uzupełnienia przedłożonego wniosku. W dniu 8 października 2018 r. Spółka dokonała jego uzupełnienia.

W związku z tym, że wniosek o ujednoczenie treści pozwolenia zintegrowanego zawierał również wniosek o uwzględnienie w tekście jednolitym procedowanej zmiany wszczętej pismem Spółki nr TS/02/2320-0006/00002/18 z 3 kwietnia 2018 r., Marszałek Województwa Opolskiego w oparciu o art. 36 § 1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* pismami z 8 listopada 2018 r. oraz z 27 lutego 2019 r. nr DOŚ-III.7222.49.2018.MSu poinformował wnioskodawcę o braku możliwości załatwienia wniosku w ustawowym terminie i określił nowy termin załatwienia przedmiotowej sprawy w terminie do 29 marca 2019 r.

Mając na uwadze fakt, że postępowanie w przedmiocie zmiany ww. pozwolenia zintegrowanego z wniosku nr TS/02/2320-0006/00002/18 z 3 kwietnia 2018 r. zostało pozostawione bez rozpoznania, organ pismem z 19 lutego 2019 r. nr DOŚ-III.7222.49.2018.MSu zwrócił się do Spółki o informację czy podtrzymuje ona swój wniosek nr TS/02/2340-0001/00004/17 z 5 września 2018 r. (data wpływu do UMWO – 18 września 2018 r.), o ujednoczenie tekstu obowiązującego pozwolenia zintegrowanego.

W odpowiedzi Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. pismem nr TS/02/2320-0007/00004/17 z 13 marca 2019 r. złożyła nowy wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego stanowiący odpowiedź na wezwanie organu nr DOŚ.7222.12.62.2017.MSu z 13 marca 2018 r., które wystosowano do prowadzącego instalację po przeprowadzonej na podstawie art. 215 ustawy *Prawo ochrony środowiska* przez tutejszy organ analizie warunków pozwolenia w odniesieniu do instalacji spalania paliw w związku z opublikowaniem 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej Komisji, 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, w odniesieniu do spalania paliw w instalacjach o całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczanej w paliwie wynoszącej 50 MW lub więcej tylko wtedy, gdy taka działalność odbywa się w obiektach energetycznego spalania o całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie wynoszącej 50 MW lub więcej.

Jednocześnie Spółka podtrzymała swój wniosek nr TS/02/2340-0001/00004/17 z 5 września 2018 r. o ujednoczenie tekstu pozwolenia zintegrowanego.

W związku z powyższym, spełniając wymogi art. 36 § 1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* organ poinformował w trakcie prowadzonego postępowania, że przedmiotowa sprawa, nie może być załatwiona w ustawowym terminie, z uwagi na konieczność zakończenia postępowania w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego z wniosku nr TS/02/2320-0007/00004/17 z 13 marca 2019 r. i upływu terminu przysługującego na ewentualne odwołanie od wydanej decyzji zmieniającej pozwolenie zintegrowane. Pismami nr DOŚ-III.7222.49.2018.MSu z 28 marca 2019 r., 28 maja 2019 r., 28 sierpnia 2019 r., 30 grudnia 2019 r., 25 marca 2020 r., 24 lipca 2020 r., 26 listopada 2020 r., 29 stycznia 2021 r., 29 kwietnia 2021 r., 31 sierpnia 2021 r., 29 listopada 2021 r., 28 lutego 2022 r., 31 maja 2022 r., 30 sierpnia 2022 r., 29 listopada 2022 r., 30 stycznia 2023 r., 21 lutego 2023 r. organ określił nowy termin załatwienia przedmiotowej sprawy ostatecznie do 28 kwietnia 2023 r.

Jednocześnie mając na uwadze art. 37 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, organ poinformował stronę o możliwości wniesienia ponaglenia do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Opolskiego z jednoczesną informacją, że zgodnie z art. 37 ust. 3a tejże ustawy jeżeli ponaglenie zostanie wniesione przed upływem terminu określonego w art. 35, albo przepisach szczególnych, organ prowadzący postępowanie pozostawi ponaglenie bez rozpoznania.

Zgodnie z art. 10 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* organ pismem z dnia 11 kwietnia 2023 r. nr DOŚ-III.7222.49.2018.MSu poinformował o zakończeniu ww. postępowania, nadmieniając o możliwości zapoznania się z całością dokumentacji zgromadzonej w sprawie w siedzibie organu lub też o możliwości udostępnienia akt sprawy za pomocą środków komunikacji elektronicznej na adres wskazany przez Stronę, przez okres 5 dni od dnia doręczenia zawiadomienia. W wyznaczonym terminie nie złożono żadnych uwag ani wniosków w przedmiotowej sprawie.

Jak stanowi art. 217 ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w ramach postępowania w sprawie wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego, właściwy organ dokonuje ujednoczenia tekstu pozwolenia, a także stwierdza wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z powyższym w celu przygotowania ujednoczonego pozwolenia zintegrowanego organ przeanalizował warunki zawarte w decyzji Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. oraz warunki w decyzjach zmieniających ww. pozwolenie, tj. decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IOC.7636-8/09 z 15 czerwca 2009 r., nr DOŚ.III.7636-53/09 z 10 czerwca 2010 r., nr DOŚ.MJ-7636-80/10 z 23 marca 2011 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 31 marca 2011 r.), nr DOŚ.7222.60.2011.MWi z 30 kwietnia 2012 r. oraz nr DOŚ.7222.28.2014.HM z 24 października 2014 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 2 kwietnia 2015 r.), nr DOŚ.7222.147.2014.MSu z 30 listopada 2015 r., nr DOŚ.7222.136.2014.BG z 18 stycznia 2016 r., nr DOŚ.7222.16.2017.MSu z 30 listopada 2017 r., nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 21 maja 2020 r. oraz nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 30 grudnia 2022 r.

W 2006 r. Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. w Opolu pismem nr TO/58/2006 z 17 stycznia 2006 r. wniosła o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o mocy

powyżej 300 MW_t i składowiska odpadów obojętnych i innych niż niebezpieczne zlokalizowanych w Opolu przy ul. Harcerskiej nr 15.

Do wniosku dołączono dowód uiszczenia opłaty rejestracyjnej wniesionej na rachunek bankowy Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie, przez co Spółka wypełniła formalny warunek rozpatrzenia wniosku o udzielenie pozwolenia zintegrowanego, określony w art. 210 ustawy *Prawo ochrony środowiska*. Po zapoznaniu się z treścią wniosku wraz z uzupełnieniami stwierdzono, że jest on kompletny i zgodnie z art. 209 *Prawo ochrony środowiska* przekazano go Ministrowi Środowiska. Przedmiotowe postępowanie prowadzone było z udziałem społeczeństwa zgodnie z art. 218 ustawy *Prawo ochrony środowiska* i zostało zakończone wydaniem przez **Wojewodę Opolskiego decyzji z 30 czerwca 2006 r. nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06**.

W decyzji, zgodnie w wówczas obowiązującymi przepisami ustawy *Prawo ochrony środowiska*:

- scharakteryzowano rodzaj prowadzonej działalności, rodzaj i parametry instalacji objętej obowiązkiem uzyskania pozwolenia zintegrowanego, istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom,
- określono warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii, tj. wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, emisji hałasu do środowiska, emisji odpadów, emisji ścieków oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w czasie funkcjonowania instalacji w warunkach odbiegających od normalnych,
- określono rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców, paliw i wody, a także ilość, stan i skład powstających ścieków,
- określono maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i unieruchomienia instalacji, a także warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach oraz warunki emisji,
- scharakteryzowano stosowane w trakcie eksploatacji działania i środki techniczne mające na celu zapobieganie i ograniczanie emisji, w celu osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości,
- wskazano sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii oraz zakres i sposób monitorowania procesu technologicznego, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji w zakresie w jakim wykraczają one poza wymagania ustawowe, a także określono sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych o wielkościach emisji substancji i energii, w tym pomiarów emisji,
- ustalono, że instalacja objęta pozwoleniem nie zalicza się do zakładów o zwiększonym ryzyku ani do zakładów o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (ZDR) w świetle wówczas obowiązującego rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 kwietnia 2002 r. w *sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej* (Dz. U. nr 58, poz. 535 z późn. zm.), w związku z czym nie podlega obowiązkowi opracowania programu zapobiegania poważnym awariom przemysłowym, co skutkowało, że w decyzji określono sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz postępowania w czasie występowania awarii.

W załączonych do wniosku z 2006 r. dokumentach wykazano, że instalacje objęte pozwoleniem zintegrowanym, zgodnie z zapisami art. 204 ust. 1 oraz art. 207 ust. 1 i ust. 1a ustawy *Prawo ochrony środowiska*, spełniają wymagania najlepszej dostępnej techniki oraz nie powodują przekroczenia granicznych wielkości emisyjnych. Oceny dotrzymania najlepszej dostępnej techniki dokonano na podstawie:

- dokumentów referencyjnych w przypadku instalacji spalania paliw: „Reference document on best available techniques for large combustions plants”, European IPPC Bureau, may 2005,
- ustawy Prawo ochrony środowiska i przepisów wykonawczych, oraz w przypadku instalacji do składowania odpadów przepisów:
 - „Reference Document on Best Available Techniques for the Waste Treatment Industries”, European IPPC Bureau, August 2005,
 - ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach
 - rozporządzenia Ministra Środowiska:
 - z dnia 24 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących lokalizacji, budowy, eksploatacji i zamknięcia jakimi powinny odpowiadać poszczególne typy składowisk odpadów (Dz. U. nr 61 poz. 549),
 - z dnia 9 grudnia 2002 r. w sprawie zakresu, czasu, sposobu oraz warunków prowadzenia monitoringu składowiska odpadów (Dz. U. nr 220, poz. 1858).

Przedmiotowe pozwolenie wydano na okres 10 lat, biorąc pod uwagę brzmienie art. 188 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* w dacie wydawania decyzji.

W związku ze zmianą kompetencji wprowadzonej ustawą z dnia 29 lipca 2005 r. *o zmianie niektórych ustaw w związku ze zmianami w podziale zadań i kompetencji administracji terenowej* (Dz. U. Nr 175, poz. 1462 z późn. zm.) z dniem 1 stycznia 2008 r. dla przedmiotowej instalacji Marszałek Województwa Opolskiego stał się właściwym organem ochrony środowiska.

Następnie na wniosek Zakładu **Marszałek Województwa Opolskiego z 15 czerwca 2009 r. nr DOŚ.III.IOC.7636-8/09** zmienił pozwolenie w części dotyczącej:

- zmiany organizacji eksploatacji składowiska odpadów, polegającej na wprowadzeniu możliwości składowania odpadu: pyłów z elektrofiltra w postaci emulgatu na obu kwaterach,
- uporządkowania danych o odpadach i właściwe zakwalifikowanie odpadu: pyłu z elektrofiltra, rozszerzenia listy odpadów wytwarzanych oraz określenia sposobu postępowania z nimi oraz zweryfikowania ilości wytwarzanych odpadów.

Decyzją z 10 czerwca 2010 r. nr DOŚ.III.7636-53/09 Marszałek Województwa Opolskiego, na wniosek Zakładu, dokonał zmian w pozwoleniu zintegrowanym poprzez uwzględnienie w warunkach pozwolenia zintegrowanego dodatkowych informacji o możliwych awariach i sposobach ich zapobiegania, wynikających z funkcjonowania instalacji do składowania odpadów.

Kolejną **decyzją z 23 marca 2011 r. nr DOŚ.MJ-7636-80/10 Marszałek Województwa Opolskiego**, organ zmienił treść obowiązującej decyzji w zakresie:

- ustalenia prawidłowej łącznej nominalnej mocy instalacji spalania paliw, z 314,9 MW_t na 329,1 MW_t,
- uaktualnienia stosowanych przez Spółkę nazw obiektów na terenie zakładu, gdzie eksploatowana jest instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego,
- wskazania dodatkowych możliwości równoczesności eksploatacji poszczególnych źródeł spalania paliw,
- ustalenia w pozwoleniu standardów emisyjnych z emitora nr E2, dla którego wprowadzane są substancje ze źródeł spalania paliw o różnych wartościach standardów emisyjnych,
- wskazania miejsc usytuowania stanowisk do okresowych pomiarów emisji z emitora E2, do prowadzenia których Spółka jest zobowiązana z mocy prawa,
- ustalenia ilości i składu ścieków powstających wyłącznie w instalacji objętej wymogiem pozwolenia zintegrowanego.

Natomiast **postanowieniem nr DOŚ.MJ.7636-80/10 z 31 marca 2011 r.** sprostowano z urzędu oczywistą omyłkę pisarską popełnioną w ww. decyzji z 23 marca 2011 r. nr DOŚ.MJ-7636-80/10

poprzez wpisanie poprawnej dopuszczalnej wielkości emisji dwutlenku siarki dla zespołu równocześnie pracujących wszystkich kotłów rusztowych: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4 i WP-40.

W związku z wybudowaniem na terenie zakładu Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. układu wysokosprawnej kogeneracji w miejsce wyłączanego kotła rusztowego WR-40, **Marszałek Województwa Opolskiego decyzją z 30 kwietnia 2012 r. nr DOŚ.7222.60.2011.MWi** na wniosek Zakładu, dokonał zmian porządkowych w treści pozwolenia zintegrowanego dotyczących instalacji energetycznego spalania paliw. Zweryfikowano dane dotyczące wydajności poszczególnych instalacji spalania paliw i ich sprawności cieplnych oraz sumaryczną wydajność wszystkich zainstalowanych jednostek wchodzących w skład instalacji spalania paliw, eksploatowanych na terenie Spółki. Na wniosek prowadzącego instalację z treści pozwolenia wykreślono w całości punkt dotyczący wariantów pracy instalacji spalania paliw.

Ponadto zweryfikowano zapisy pozwolenia zintegrowanego dotyczące charakterystyki źródeł powstawania emisji i miejsc wprowadzania do środowiska substancji i energii oraz czasów eksploatacji niektórych źródeł emisji w związku z wyłączeniem kotła WR-40 i zastąpieniem go kotłem OR-50N. Zmianie uległa także łączna nominalna moc instalacji spalania paliw, z 329,1 MW_t na 323,3 MW. Wprowadzone zmiany miały wpływ na wielkość emisji z emitora E-2. Dlatego też, zgodnie z wnioskiem strony, ustalono dopuszczalną wielkość emisji z emitora E-2 podczas wprowadzania do niego substancji pochodzących z zespołu równocześnie pracujących kotłów WR-25 nr 3 i OR-50N, WR-25 nr 4 i OR-50N oraz WR-25 nr 3, WR-25 nr 4 i OR-50N.

W decyzji dokonano także zmian zapisów dotyczących miejsc powstawania ścieków w instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego, w tym tych pochodzących z nowego kotła OR-50N. Uzupełniono treść pozwolenia zintegrowanego o sposób określania ilości powstających z instalacji ścieków, dokonano zmiany parametrów stanu i składu ścieków wprowadzanych do kanalizacji. Mając na względzie art. 211 ust. 2 pkt 3b ustawy *Prawo ochrony środowiska*, określono w pozwoleniu powstające rodzaje ścieków ustalając przy tym ich stan i skład.

W ww. decyzji, zgodnie z art. 18 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *o odpadach* (Dz. U. z 2010 r. Nr 185, poz. 1243 z późn. zm.), scharakteryzowano nowe rodzaje odpadów, zgodnie z wówczas obowiązującym rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. *w sprawie katalogu odpadów* (Dz. U. z 2001 r. Nr 112, poz. 1206). Określono ich ilości i dopuszczalne, z punktu widzenia ochrony środowiska, sposoby gospodarowania wytworzonymi odpadami oraz wyznaczono bezpieczne dla środowiska miejsca i sposoby ich magazynowania (do czasu ich przekazania specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia).

Następnie na wniosek Zakładu **Marszałek Województwa Opolskiego decyzją z 24 października 2014 r. nr DOŚ.7222.28.2014.HM** w związku ze zmianą urzędzeń ochrony powietrza dla kotłów rusztowych WR-25 nr 3, WR-25 nr 4 oraz OR-50N zmienił pozwolenie w części dotyczącej charakterystyki źródeł powstawania emisji i miejsc wprowadzania do środowiska substancji i energii oraz czasów eksploatacji poszczególnych źródeł emisji. Dodatkowo wykreślił zapisy dotyczące czasu pracy instalacji innej niż wymagającej uzyskanie pozwolenia zintegrowanego. Usunięto również punkt obejmujący informacje o wielkości produkcji i zużycia podstawowych surowców i paliw, który zgodnie z art. 188 ust. 3 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska* w pozwoleniu wymagany jest jedynie w przypadku gdy przemawiają za tym szczególne względy ochrony środowiska.

Następnie **postanowieniem nr DOŚ.7222.21.2015.HM z 2 kwietnia 2015 r.** sprostowano z urzędu oczywistą omyłkę pisarską popełnioną w decyzji z 24 października 2014 r. nr DOŚ.7222.28.2014.HM polegającą na omyłkowym pominięciu wyrazów w tytule punktu decyzji tj. nadaniu niewłaściwego brzmienia tytułowi punktu trzeciego decyzji, który mógłby sugerować, iż z obiektu EC-2 usunięto kocioł rusztowo-parowy OR-50N.

Wnioskiem z 18 listopada 2014 r. nr OS/02/2320-0004/00012/14 Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. zwróciła się o zmianę pozwolenia zintegrowanego, w zakresie:

- zmiany całkowitej nominalnej mocy cieplnej instalacji spalania paliw z 323,3 MW_t do 320,34 MW_t, z uwagi na usprawnienie procesu odbioru ciepła z komory spalania kotła WR-25 nr 3,
- wprowadzenia zapisów dotyczących prowadzenia przez Zakład prób współspalania mieszanki w której przewiduje się ok. 30 % udział węgla brunatnego i 70 % udział węgla kamiennego w czasie normalnej pracy instalacji spalania w kotle WP-120 nr 2, które będą trwały do 31 grudnia 2016 r., a czas ich prowadzenia będzie wynosił do 240 h/rok,
- zmiany wielkości dopuszczalnej emisji substancji do powietrza ze źródeł spalania paliw, wraz z uwzględnieniem okresu trwania prób opalania mieszanką węgla kamiennego i węgla brunatnego, uwzględniając zapisy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546), które zmienia wymagania dotyczące eksploatacji źródeł spalania paliw (w tym definiowania okresów rozruchu i wyłączenia instalacji oraz zmiany obowiązujących standardów emisyjnych z instalacji),
- określenia dopuszczalnych warunków eksploatacji źródeł spalania paliw w ciepłowni (w tym parametrów charakteryzujących pracę instalacji, określających moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji) dla okresu od 1 stycznia 2016 r. - w związku ze zmianą przepisów, tj. ustawy *Prawo ochrony środowiska* i rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych z instalacji.

W toku prowadzonego postępowania Energetyka Ciepła Opolszczyzny korzystając z możliwości jakie daje art. 146b ustawy *Prawo ochrony środowiska*, złożyła dokumenty potwierdzające spełnianie tzw. derogacji ciepłowniczej dla źródeł spalania paliw eksploatowanych na terenie Zakładu, tj.: kotła WP-120 o mocy 148,8 MW_t, kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N o łącznej mocy 120,36 MW_t.

Zgodnie z przepisem art. 157a ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 ze zmianami) stwierdzono, że eksploatowana na terenie Spółki instalacja spalania paliw wyposażona w trzy kotły: kocioł WR-25 nr 3, kocioł WR-25 nr 4, kocioł OR-50N, z których spaliny odprowadzane są przez wspólny komin podlega pod „pierwszą zasadę łączenia”.

Ponadto, w oparciu o przedłożoną przez Spółkę analizę techniczną oraz opinię Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki dotyczącą możliwości technicznych odprowadzania gazów odlotowych z turbiny gazowej EGT Stein Fasel o mocy 25,14 MW oraz kotła gazowego ERK-25 o mocy 26,04 MW jednym kominem uznano, że dla ww. źródeł spalania paliw nie będzie miała zastosowania „druga zasada łączenia”, o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Dodatkowo przedmiotowy wniosek obejmował również zmiany będące odpowiedzią na wezwanie organu nr DOŚ.7222.4.11.2015.MSu z 7 kwietnia 2015 r., które wystosowano do Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu po przeprowadzonej na podstawie art. 216 ust. 1 pkt 3 ustawy *Prawo ochrony środowiska* analizie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw, z uwagi na zmianę przepisów o ochronie środowiska - wejście w życie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546).

Postępowanie administracyjne z ww. wniosku zostało zakończone wydaniem przez **Marszałka Województwa Opolskiego decyzji z 30 listopada 2015 r. nr DOŚ.7222.147.2014.MSu**, która zaktualizowała pozwolenie zintegrowane we wnioskowanym przez Spółkę zakresie. W decyzji dokonano zmian w zakresie: całkowitej nominalnej mocy cieplnej instalacji spalania paliw, rodzaju

i parametrów instalacji istotnych z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom, warunków wprowadzania gazów i pyłów do powietrza. Zaktualizowano również warunki pracy i emisji instalacji odbiegające od normalnych.

W ww. decyzji dla źródeł spalania paliw, tj.: kotła WP-120 o mocy 148,8 MW_t, kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4, OR-50N o łącznej mocy 120,36 MW_t objętych derogacją ciepłowniczą, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r. ustalono wielkość dopuszczalnej emisji, na tym samym poziomie co wielkość emisji określonej w pozwoleniu jako obowiązującej w dniu 31 grudnia 2015 r. Mechanizm derogacji dla ciepłownictwa sieciowego z którego skorzystała Spółka spowodował, że pomimo wejścia w życie nowych wymagań (od 1 stycznia 2016 r.) instalacje spalania paliw nie muszą spełniać nowych wymagań do 31 grudnia 2022 r. (I czy II zasada łączenia). Natomiast od 1 stycznia 2023 r. wielkość emisji dopuszczalnej dla tych źródeł ustalono z uwzględnieniem „pierwszej zasady łączenia” dla zaostrzonych standardów wynikających z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń współspalania odpadów.

Mając na względzie przepisy ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1101), które weszły w życie z dniem 5 września 2014 r. oraz przepisy 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. poz. 1169) organy ochrony środowiska, właściwe do wydania pozwolenia zintegrowanego, zostały zobowiązane, na mocy art. 28 ust. 2 ww. ustawy, do zmiany z urzędu pozwoleń zintegrowanych wydanych dla instalacji, które były eksploatowane w tym dniu.

Biorąc pod uwagę powyższe **Marszałek Województwa Opolskiego decyzją z 18 stycznia 2016 r. nr DOŚ.7222.136.2014.BG** zmienił z urzędu pozwolenie zintegrowane udzielone decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. w zakresie czasu, na jaki zostało wydane, zgodnie z art. 188 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, czyli na czas nieoznaczony. Ponadto pozwolenie zintegrowane zostało uzupełnione o zapisy dotyczące wymagań zapewniających ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, środków mających na celu zabezpieczenie środowiska przed emisją do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposobów ich systematycznego nadzorowania. Mając na uwadze obowiązki jakie zostały nałożone na prowadzącego instalację z mocy prawa – w zakresie przekazywania organowi ochrony środowiska informacji o zakresie korzystania ze środowiska, w pozwoleniu określono obowiązek dotyczący przekazywania właściwym organom dodatkowych informacji pozwalających na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu. Ponadto organ usunął zapisy dotyczące monitorowania emisji hałasu – który to obowiązek wynika bezpośrednio z mocy prawa.

Kolejnej zmiany pozwolenia zintegrowanego, na wniosek Strony, **Marszałek Województwa Opolskiego dokonał decyzją z 30 listopada 2017 r. nr DOŚ.7222.16.2017.MSu**. Zmiana ta wynikała z przeprowadzonej przez Marszałka Województwa Opolskiego, na podstawie art. 216 ust. 1 pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* analizy pozwolenia zintegrowanego w wyniku, której prowadzący instalację przy piśmie nr DOŚ-III.7222.4.26.2016.MSu z 27 lipca 2016 r., został wezwany do wystąpienia w terminie 6-ciu miesięcy z wnioskiem o zmianę przedmiotowego pozwolenia, i dotyczyła:

- określenia w pozwoleniu zintegrowanym zgodnie z art. 184 ust. 2 pkt 10 w związku z art. 202 ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, dla źródeł spalania paliw: kotła WP-120 o mocy cieplnej 148,8 MW_t oraz dla kotłów: WR-25 nr 3 o mocy cieplnej 34,325 MW_t, WR-25 nr 4 o mocy cieplnej 39,277 MW_t, OR-50N o mocy cieplnej 46,758 MW_t emisji dopuszczalnej również dla innych substancji, niż te, które są objęte standardami emisyjnymi, wymienionych w

- dokumencie referencyjnym, tj. dla tlenku węgla, chlorowodoru oraz rtęci, które są emitowane z ww. instalacji;
- określenia procedur monitorowania wielkości emisji substancji, emitowanych z instalacji spalania paliw w odniesieniu do tych substancji, dla których w pozwoleniu zintegrowanym powinny być ustalone wielkości emisji dopuszczalnej;
 - dostosowania zapisów pozwolenia zintegrowanego do rzeczywistych warunków eksploatacji oraz do dostosowania pozwolenia do obowiązujących przepisów, które obejmowały:
 - zmianę opisu instalacji do składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne,
 - zmiany warunków w zakresie przetwarzania odpadów poprzez składowanie odpadów (w procesie D5) wraz z opisem technologii unieszkodliwiania oraz podaniem ilości odpadów przeznaczonych do unieszkodliwiania, opisem sposobu zagospodarowania odpadów i miejscami magazynowania,
 - określenia maksymalnej mocy przerobowej instalacji do składowania odpadów w Mg/rok;
 - zmiany warunków w zakresie przetwarzania odpadów poprzez odzysk odpadów: w związku z eksploatacją instalacji do składowania odpadów (R5),
 - rozszerzenia pozwolenia zintegrowanego o proces magazynowania przedprocesowego (odpadów przyjmowanych z zewnątrz) przed procesem składowania odpadów – D15,
 - wykreślenia z pozwolenia zintegrowanego rodzajów odpadów nie powstających w wyniku eksploatacji instalacji wymagającej pozwolenia,
 - dodania numeru NIP i regon w pozwoleniu zintegrowanym,
 - uzupełnienia pozwolenia o informacje dotyczące składu chemicznego i właściwości wytwarzanych odpadów.

Przedmiotem wniosku była również zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie terminu do kiedy będą prowadzone przez Zakład próby współspalania mieszanki węgla brunatnego i węgla kamiennego w czasie normalnej pracy instalacji spalania w kotle WP-120 określonego we wcześniejszej decyzji do 31 grudnia 2016 r. Termin ten został przesunięty do 28 lutego 2018 r.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 29 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. *o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. poz. 1101) Spółka przedłożyła do ww. wniosku dokument pn. „Ocena ryzyka oddziaływania substancji i preparatów chemicznych stosowanych w Ciepłowni Centralnej – instalacji spalania paliw i na składowisku odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne”.

W ocenie tej w oparciu o informacje dotyczące historycznej i obecnie prowadzonej działalności na terenie Zakładu, zidentyfikowano potencjalne źródła zanieczyszczeń i substancje powodujące potencjalne ryzyko zanieczyszczenia gleby i wód gruntowych wykorzystywanych przez wymagające pozwolenia zintegrowanego instalacje, położone na terenie Zakładu przedstawiając ich właściwości fizyko-chemiczne, toksykologiczne w oparciu o karty charakterystyki, a także sposoby i miejsca ich składowania, stosowania i przemieszczania oraz wielkość zużycia dla nominalnej wydajności instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego.

Analizując wszystkie ww. zagadnienia w opracowaniu stwierdzono, iż żadna z substancji wskazanych jako mogących stanowić potencjalne ryzyko nie osiąga istotnego poziomu ryzyka zanieczyszczenia środowiska gruntowo-glebowego, w związku z czym raport początkowy dla przedmiotowej instalacji nie jest wymagany. Dlatego też organ przyjął ww. ocenę uznając tym samym brak konieczności sporządzenia raportu początkowego.

Wnioskiem z 13 marca 2019 r. nr TS/02/2320-0007/00004/17 Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. zwróciła się o zmianę pozwolenia zintegrowanego, który stanowił odpowiedź na wezwanie organu nr DOŚ.7222.12.62.2017.MSu z 13 marca 2018 r., które wystosowano do prowadzącego instalację po przeprowadzonej na podstawie art. 215 ustawy *Prawo ochrony środowiska* przez tutejszy organ analizie warunków pozwolenia w odniesieniu do instalacji spalania paliw w związku

z opublikowaniem 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej, 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, w odniesieniu do spalania paliw w instalacjach o całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczanej w paliwie wynoszącej 50 MW lub więcej tylko wtedy, gdy taka działalność odbywa się w obiektach energetycznego spalania o całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie wynoszącej 50 MW lub więcej.

Do wniosku Spółka załączyła: zaświadczenia i oświadczenia członków Zarządu i członków Rady Nadzorczej Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A., o których mowa w art. 184 ust. 4 pkt 7b ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Następnie w trakcie procedowania przedmiotowego postępowania, Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. pismem nr TS/02/2320-007/00012/17 z 14 lutego 2020 r. złożyła kolejny wniosek o zmianę decyzji Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. (ze zmianami), którego zakres obejmował zmianę zapisów w części dotyczącej wyłącznie instalacji do składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne - w zakresie oznaczenia działek na których zlokalizowane jest ww. składowisko oraz ogólnej powierzchni składowiska.

Mając na uwadze fakt, że charakter przedmiotowej sprawy dawał możliwość wydania odrębnej decyzji jako częściowej w zakresie zmiany pozwolenia dotyczącego zakresu z wniosku z dnia 14 lutego 2020 r., Marszałek Województwa Opolskiego **decyzją nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 21 maja 2020 r.** zmienił pozwolenie w części dotyczącej instalacji składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok, zlokalizowanej na terenie Spółki, poprzez dookreślenie parametrów technicznych, tj. numeru działki, na której zlokalizowane jest składowisko odpadów oraz określenie powierzchni przedmiotowego składowiska odpadów.

Następnie Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. pismem z 12 stycznia 2022 r. nr TS/02/2320-0008/00008/21 złożyła kolejny wniosek stanowiący odpowiedź na wezwanie organu z dnia 4 sierpnia 2021 r. nr DOŚ-III.7222.3.16.2021.MSu, które wystosowano do Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. po przeprowadzonej okresowej analizie pozwolenia zintegrowanego, przeprowadzonej na podstawie art. 216 ust. 1 pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Postępowanie administracyjne z ww. wniosków zostało zakończone wydaniem przez **Marszałka Województwa Opolskiego decyzji z 30 grudnia 2022 r. nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu** stanowiącej decyzję częściową w rozumieniu art. 104 § 2 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* - uzupełniającej rozstrzygnięcie zawarte w decyzji Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 21 maja 2020 r.

Wprowadzone zmiany w instalacji spalania paliw dotyczyły ograniczenia mocy kotła WR-120 z 148,8 MW na 98,89 MW (dla okresu do 31 grudnia 2022 r. i od 1 stycznia 2023 r.) oraz kotła WR-25 nr 4 z 39,277 MW na 14,7 MW dla okresu od 1 stycznia 2023 r. Obniżenie tych mocy spowodowało, że łączna nominalna moc cieplna instalacji spalania paliw z 320,34 MW będzie wynosić dla okresu do 31 grudnia 2022 r. - 270,43 MW, a dla okresu od 1 stycznia 2023 r. - 245,853 MW.

W związku z tym zmianie uległa kwalifikacja ww. instalacji spalania paliw objętej ww. decyzją, bowiem nie będzie ona kwalifikowana, jak dotychczas, do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko o których mowa w § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie *przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 z późn. zm.) z uwagi na fakt, że instalacja ta nie przekroczy progu mocy cieplnej 300 MW. Instalacja spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej na poziomie 270,43 MW (do 31 grudnia 2022 r.) i 245,853 MW (od 1 stycznia 2023 r.) będzie kwalifikowana do przedsięwzięć o których mowa § 3 ust. 1 pkt 4 ww. rozporządzenia dla której organem właściwym

byłby Prezydent Miasta Opola. Jednakże z uwagi na fakt, że eksploatowana na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu instalacja spalania paliw powiązana jest technologicznie z instalacją składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok (61,64 Mg/dobę), która kwalifikowana jest do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko o których mowa w § 2 ust. 1 pkt 47 (składowiska odpadów inne niż niebezpieczne, mogące przyjmować odpady w ilości nie mniejszej niż 10 Mg na dobę), to organem ochrony środowiska właściwym do wydania niniejszej decyzji, dla obecnie eksploatowanej instalacji spalania paliw w myśl art. 378 ust. 2a pkt 1 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*, jest nadal Marszałek Województwa Opolskiego.

Eksploatowana instalacja spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej na poziomie 270,43 MW (do 31 grudnia 2022 r.) i 245,853 MW (od 1 stycznia 2023 r.) nadal wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego w świetle przepisów art. 201 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Instalacja spalania paliw eksploatowana przez Energetykę ciepłą Opolszczyzny S.A. spełnia wymagania ochrony środowiska wynikające z najlepszych dostępnych technik, przy których określaniu uwzględniono m.in. dokumenty referencyjne BAT oraz Decyzję Wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE - co wymagane jest przepisami art. 204 ust. 1 i art. 207 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Przyjęte w instalacji szczegółowe rozwiązania techniczne i technologiczne, w tym wynikające z zastosowania najlepszych dostępnych technik określonych ww. konkluzjach dla spalania węgla kamiennego opisano w punkcie pozwolenia zintegrowanego pn. „Rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom” w części dotyczącej instalacji spalania paliw, oraz w punkcie pn. „Wymagane działania, w tym środki techniczne, mające na celu ograniczenie emisji, w szczególności sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości oraz sposoby ograniczania oddziaływań transgranicznych”.

Zgodnie z brzmieniem § 10 ust. 3 pkt 1 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), w oparciu o dane przedstawione przez Spółkę stwierdzono, że kocioł WP-120 jest źródłem szczytowym, którego czas eksploatacji, zgodnie z wnioskiem strony od 1 stycznia 2023 r. będzie wynosił 500 h/rok.

Określając warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, ustalono warunki emisyjne dla kotła WR-120, kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4 i OR-50N oraz kotła ERK-25 STEIN/SEFARO dla okresu od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r. i od 1 stycznia 2023 r. Zgodnie z konkluzjami BAT poziomy emisji dla tlenków azotu, dwutlenku siarki, pyłu, chlorowodoru i fluorowodoru ze spalania węgla kamiennego dla obiektu energetycznego spalania o nominalnej mocy cieplnej <100 MW powiązane z BAT (BAT-AELs) wyrażone jako wartość średnio roczna - w przypadku obiektów użytkowanych <1500h/rok nie mają zastosowania. Natomiast poziomy emisji BAT-AELs wyrażone jako średnia dobową - w odniesieniu do obiektów użytkowanych < 500h/rok mają charakter wskaźnikowy. Dlatego też dla kotła WR-120 o mocy cieplnej 98,89 MW - uwzględniając czas pracy na poziomie do 500 h/rok oraz fakt, że stanowi on źródło szczytowe - dla okresu od 1 stycznia 2023 r. wielkość emisji w przypadku tlenków azotu, dwutlenku siarki i pyłu została ustalona zgodnie z wnioskiem strony na poziomie wynikającym ze standardów emisyjnych zgodnie z załącznikiem nr 1 (tabela 1, 4, 7) 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. Wielkość emisji dla tlenku węgla oraz rtęci ustalona została zgodnie z poziomem określonym w konkluzjach BAT. W przypadku chlorowodoru i fluorowodoru, mając na uwadze fakt, że poziom emisji BAT-AELs dla ww. kotła ma charakter

wskaźnikowy, wielkość emisji dla tych zanieczyszczeń została ustalona na poziomie zgodnym z wnioskiem strony.

Zgodnie z obecnie obowiązującym rozporządzeniem 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) turbina gazowa TEMPEST EGT-EC-1 Stein Fasel o mocy cieplnej 25,14 MW opalana gazem, z dniem 1 stycznia 2025 r. podlegać będzie standardom emisyjnym w zakresie tlenków azotu określonych w załączniku nr 3 do ww. rozporządzenia.

Uwzględniając od 1 stycznia 2023 r. ograniczenie mocy na kotle WR-25 nr 4, emisja z emitora E-2 będzie równa emisji z zespołu źródeł złożonych z części źródeł, tj. kotła WR-25 nr 3 o mocy 34,325 MW, WR-25 nr 4 o mocy 14,7 MW i OR-50N o mocy 46,758 MW. Zespół trzech kotłów, których nominalne moce cieplne wynoszą odpowiednio: 34,325 MW, 14,7 MW i 46,758 MW stanowić będą nadal jedno duże źródło spalania paliw złożone z trzech części, którego całkowita moc cieplna wynosi 95,783 MW.

Dla takiego źródła spalania paliw dla którego stosuje pierwszą zasadę łączenia standardy emisyjne ustala się zgodnie z § 7 ust. 1 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) jako średnia obliczona ze standardów emisyjnych dla części źródła, ważona względem mocy nominalnej tych części źródła, tj. poszczególnych kotłów: WR-25 nr 3, WR-25 nr 4 i OR-50N. Dlatego też w przypadku zespołu trzech kotłów, standardy emisyjne dla każdego z tych kotłów, w tym dla kotła, którego nominalna moc cieplna wynosi 14,7 MW – dla celów wyznaczenia standardów dla całego zagregowanego źródła - odpowiadają całkowitej nominalnej mocy cieplnej źródła, tj. 95,783 MW. Przy ustalaniu wymagań pomiarowych podejście jest analogiczne – zespół kotłów odprowadzających gazy do powietrza jednym kominem, którego całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW, jest jednym dużym źródłem spalania paliw.

Ustalając warunki emisyjne dla przedmiotowego źródła uwzględniono postanowienia konkluzji dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z którymi, konkluzje nie obejmują m.in. spalania paliw w jednostkach spalania o nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie mniejszej niż 15 MW. Oznacza to, że w przypadku zagregowanego źródła spalania paliw zastrzeżone konkluzjami wymagania emisyjne nie mają zastosowania do jednostki spalania jakim jest obecnie kocioł WR-25 nr 4 o nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 14,7 MW. Dlatego też dla tego kotła wymagania emisyjne ustalone zostały na podstawie ww. rozporządzenia Ministra Klimatu w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów, przy uwzględnieniu całkowitej nominalnej mocy cieplnej źródła, czyli 95,783 MW. Mając na uwadze powyższe uznano, że kocioł WR-25 nr 4 o nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 14,7 MW nie podlega pod wymogi spełniania najlepszych dostępnych technik konkluzji BAT.

Mając na uwadze obowiązek zawarty w art. 211 ust. 5 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, zmieniono obowiązki zawarte w pozwoleniu zintegrowanym, dotyczące zakresu monitorowania procesów technologicznych oraz dotyczące zakresu, sposobu i częstotliwości monitorowania wielkości emisji z instalacji spalania paliw. Wymogi dotyczące tego zakresu zostały określone w oparciu o wniosek oraz wymogi konkluzji (LCP). Ustalając ww. obowiązki wzięto jednocześnie pod uwagę, że wymogi dotyczące monitorowania wielkości emisji wynikają również z mocy prawa, tj. przepisów rozporządzenia w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji.

Uwzględniając dyspozycję zawartą w art. 211 ust. 6 pkt 7 ustawy *Prawo ochrony środowiska* dokonano zmian porządkowych w zakresie gospodarki ściekowej, tj. w części dotyczącej ilości, stanu i składu ścieków powstających w wyniku funkcjonowania instalacji. Dokonano zmiany sposobu i częstotliwości monitorowania ilości wykorzystywanej wody na potrzeby instalacji, rozszerzając jego zapisy poprzez dodanie nowego obowiązku dla prowadzącego instalację - obowiązek monitorowania ilości wody wykorzystywanej do procesu odazotowania spalin oraz do procesu odsiarczania spalin.

W ww. decyzji zobowiązano Spółkę do prowadzenia monitoringu jakości ścieków odprowadzanych do kanalizacji w zakresie wskaźników takich jak: odczyn pH, przewodnictwo, temperatura, zawartość chloru (wolnego i całkowitego), zawiesiny ogólne, żelazo, twardość, z częstotliwością jeden raz w roku i metodami określonymi w decyzji. Ze względu na rozbudowaną sieć kanalizacyjną odprowadzającą ścieki przemysłowe wraz ze ściekami sanitarnymi określono punkty kontrolne do badań jakościowych ścieków technologicznych. Prowadzącego instalację zobowiązano także do monitorowania ilości powstających ścieków technologicznych z instalacji spalania paliw.

W części dotyczącej gospodarki odpadami organ, zgodnie z wnioskiem Strony, dodał do listy odpadów wytwarzanych nowy odpad, który będzie powstawał w związku z eksploatacją instalacji odsiarczania spalin.

Mając na względzie przepis art. 188 ust. 2b pkt 8 ustawy *Prawo ochrony środowiska* rozszerzono warunki pozwolenia zintegrowanego o podpunkt pn. „Warunki ochrony przeciwpożarowej wynikające z operatu przeciwpożarowego”, w którym zawarto informację o miejscach magazynowania odpadów znajdujących się na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu oraz określono warunki ochrony przeciwpożarowej wynikające z operatów przeciwpożarowych opracowanych przez rzeczoznawcę ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych Pana mgr inż. Jacka Grabonia.

Zważywszy na nowe wymogi wprowadzone ustawą z dnia 20 lipca 2018 r. *o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. z 2018 r., poz. 1592 z późn. zm.) określono i wprowadzono do warunków pozwolenia, zgodnie z wnioskiem Strony:

- a) maksymalne masy poszczególnych rodzajów odpadów i maksymalne łączne masy wszystkich rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w tym samym czasie oraz które mogą być magazynowane w okresie roku,
- b) największe masy odpadów, które mogą być magazynowane w wyznaczonych miejscach magazynowania,
- c) całkowite pojemności (wyrażone w Mg) wyznaczonych miejsc magazynowania odpadów w związku z prowadzonymi procesami przetwarzania odpadów na terenie składowiska odpadów Odra I należącego do Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu.

Ustawa z dnia 19 lipca 2019 r. *o zmianie ustawy o utrzymaniu czystości i porządku w gminach oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1579) nowelizowała art. 48a ust. 2 ustawy *o odpadach* poprzez dopisanie ust. 3 zgodnie, z którym obowiązek ustanowienia zabezpieczenia roszczeń nie dotyczy popiołów, żużli oraz wydobytej w trakcie robót budowlanych niezanieczyszczonej gleby lub ziemi. Na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu magazynowane są odpady, które następnie transportowane są na składowisko odpadów Odra I. W związku z powyższym, nie ustanowiono Energetyce Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu zabezpieczenia roszczeń zgodnie z art. 48a ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. *o odpadach* (Dz. U. z 2022 r., poz. 699 z późn. zm.).

Zatem biorąc pod uwagę przepis art. 217 ustawy *Prawo ochrony środowiska* organ w niniejszej decyzji w punkcie I organ nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do

pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. zmienionego w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IOC.7636-8/09 z 15 czerwca 2009 r., nr DOŚ.III.7636-53/09 z 10 czerwca 2010 r., nr DOŚ.MJ-7636-80/10 z 23 marca 2011 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 31 marca 2011 r.), nr DOŚ.7222.60.2011.MWi z 30 kwietnia 2012 r. oraz nr DOŚ.7222.28.2014.HM z 24 października 2014 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 2 kwietnia 2015 r.), nr DOŚ.7222.147.2014.MSu z 30 listopada 2015 r., nr DOŚ.7222.136.2014.BG z 18 stycznia 2016 r., nr DOŚ.7222.16.2017.MSu z 30 listopada 2017 r., nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 21 maja 2020 r. oraz nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 30 grudnia 2022 r.

Wydając nowe pozwolenie ujednolicające pozwolenie zintegrowane organ uporządkował numerację poszczególnych części pozwolenia, nadał numerację tabel w celach porządkowych.

Przedmiotem niniejszej decyzji są: instalacja spalania paliw o łącznej mocy nominalnej: do 31 grudnia 2022 r. - 270,43 MW, od 1 stycznia 2023 r. - 245,853 MW oraz instalacja składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania 22 500 Mg/rok oraz instalacji pozostałych, zlokalizowane na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, przy ul. Harcerskiej 15.

W pozwoleniu zintegrowanym określono rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom dla poszczególnych instalacji objętych pozwoleniem, jak również określono dla poszczególnych instalacji warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w czasie normalnego funkcjonowania instalacji, tj. warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, wytwarzania odpadów, gospodarki wodno-ściekowej oraz emisji hałasu do środowiska.

Termin obowiązywania pozwolenia ustalono, zgodnie z brzmieniem art. 188 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* na czas nieoznaczony.

Zgodnie z treścią art. 214 ustawy *Prawa ochrony środowiska*, przed dokonaniem zmian w instalacjach objętych pozwoleniem zintegrowanym, polegających na zmianie sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowie, która może mieć wpływ na środowisko, prowadzący instalację jest obowiązany poinformować o planowanych zmianach Marszałka Województwa Opolskiego lub złożyć wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z brzmieniem art. 216 ustawy *Prawa ochrony środowiska*, analiza niniejszego pozwolenia będzie wykonywana z częstotliwością raz na 5 lat lub jeżeli oddziaływanie instalacji na środowisko zmieni się w stopniu wskazującym na konieczność zmiany pozwolenia w części dotyczącej określonych w nim warunków lub wielkości emisji z danej instalacji, lub jeżeli nastąpi zmiana w najlepszych dostępnych technikach, pozwalająca na znaczne zmniejszenie wielkości emisji bez powodowania nadmiernych kosztów, lub wynika to z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska.

Mając na uwadze dyspozycję zawartą w art. 217 ust. 2 *Prawa ochrony środowiska*, organ w punkcie II niniejszej decyzji stwierdził wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia udzielonego Energetyce Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. zmienioną w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IOC.7636-8/09 z 15 czerwca 2009 r., nr DOŚ.III.7636-53/09 z 10 czerwca 2010 r., nr DOŚ.MJ-7636-80/10 z 23 marca 2011 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 31 marca 2011 r.), nr DOŚ.7222.60.2011.MWi z 30 kwietnia 2012 r. oraz nr DOŚ.7222.28.2014.HM z 24 października 2014 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 2 kwietnia 2015 r.), nr DOŚ.7222.147.2014.MSu z 30 listopada 2015 r., nr DOŚ.7222.136.2014.BG z 18 stycznia 2016 r., nr DOŚ.7222.16.2017.MSu z 30 listopada 2017 r., nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 21 maja 2020 r. oraz nr DOŚ-III.7222.20.2019.MSu z 30 grudnia 2022 r.

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową zgodnie z pozycją I punktem 53 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r. poz. 2124 z późn. zm.) w wysokości 10 zł. Wpłaty dokonano na konto Urzędu Miasta Opola, Bank Millennium nr 03 1160 2202 0000 0002 1515 3249 w dniu 25 września 2018 r.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Opolskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Opolskiego, który wydał niniejszą decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

z upoważnienia
Marszałka Województwa Opolskiego
Dyrektor Departamentu Ochrony Środowiska

Manfred Grabelus

Otrzymuje:

(za zwrotnym potwierdzeniem odbioru)

1. Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A.
ul. Harcerska 15
45-118 Opole

2) aa.

Starszy Inspektor

Magdalena Suszek

Z-ca Dyrektora Departamentu
Ochrony Środowiska
Kierownik Referatu Pozwoleń Środowiskowych

Małgorzata Juszczyżyn-Pieczonka

DOŚ-III.7222.49.2018.MSu



369111 2023-04-24 03 POLECONA ZPO