



DSK-III.7222.9.2024

DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202 ust. 1, ust. 2, ust. 2a, ust. 4, ust. 7, art. 211 ust. 5, ust. 6 pkt 1, pkt 2, pkt 6 i pkt 7, art. 376 pkt 2b i art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2024 r., poz. 54 ze zm.) oraz art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2024 r., poz. 572) po rozpatrzeniu wniosku Veolia Energia Poznań S.A., ul. Energetyczna 3, 61-016 Poznań, reprezentowanej przez Krzysztofa Pietraszewskiego - pełnomocnika

ORZEKAM

I. Zmienić decyzję Wojewody Wielkopolskiego znak: SR-II-8.6600-19/05 z dnia 21.04.2006 r., udzielającą Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A., ul. Gdyńska 54, 60-960 Poznań pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw - Elektrociepłownia II Karolin, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.VI.7222.118.2011 z dnia 27.12.2011 r., znak: DSR-VI.7222.101.2012 z dnia 25.09.2012 r., znak: DSR-II-2.7222.28.2014 z dnia 4.09.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.105.2014 z dnia 11.12.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.129.2015 z dnia 30.12.2015 r., znak: DSR-II-1.7222.78.2016 z dnia 8.08.2016 r., znak: DSR-II-1.7222.56.2017 z dnia 15.03.2018 r., znak: DSR-II-1.7222.31.2018 z dnia 18.12.2018 r., znak: DSR-II-2.7222.7.2019 z dnia 23.10.2019 r., znak: DSR-II-2.7222.7.2020 z dnia 25.03.2020 r. oraz DSK-III.7222.222.2021 z dnia 3.02.2022 r. (sprostowaną postanowieniem znak: DSK-III.7222.222.2021 z dnia 17.03.2022 r.) i znak: DSK-III.7222.15.2023 z dnia 28.11.2023 r. w następującym zakresie:

1. Pkt I. ww. decyzji, otrzymuje brzmienie:

I. Rodzaj instalacji oraz oznaczenie prowadzącego instalację

Nazwa instalacji	Rodzaj instalacji*	Parametr instalacji	Oznaczenie prowadzącego instalację
Instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW - Elektrociepłownia II Karolin zlokalizowana przy ul. Energetycznej 3 w Poznaniu	ust. 1 pkt 1	Nominalna moc cieplna zainstalowana: 1 293,3 MW	Veolia Energia Poznań S.A. ul. Energetyczna 3 61-016 Poznań NIP: 777-000-07-55 REGON: 630956570

*wg załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169).

I.1. Opis instalacji

Instalację, wymagającą pozwolenia zintegrowanego stanowi instalacja służąca do spalania paliw – Elektrociepłownia II Karolin, o nominalnej mocy cieplnej zainstalowanej 1 293,3 MW oraz o zainstalowanej mocy elektrycznej 397,5 MW.

I.2. Charakterystyka stosowanej technologii i urządzeń

- a. Elektrociepłownia II Karolin wyposażona jest w 5 bloków energetycznych służących do produkcji ciepła użytkowego oraz energii elektrycznej zasilającej krajowy system energetyczny. Dodatkowo instalacja wytwarza ciepło w parze technologicznej.
- b. W skład instalacji do spalania paliw wchodzi:
 - Kotłownia główna (węglowa i biomasowa):
 - Blok nr 1 – typ BC50 z kotłem parowym nr 1K2 typ OP140, o mocy cieplnej zainstalowanej 97,7 MW, opalany pyłem węglowym lub pyłem węglowym z dodatkiem biomasy oraz kotłem biomasowym fluidalnym nr 1K1 typ BFB110 ze złożem stacjonarnym BFB o mocy cieplnej zainstalowanej 85,9 MW oraz turbiną 13UP65 z generatorem prądu elektrycznego. Zainstalowana moc elektryczna bloku nr 1 wynosi 63 MW.
 - Blok nr 2 – typ BC100 z kotłem parowym nr 2K typ OP430, opalany pyłem węglowym lub pyłem węglowym z dodatkiem biomasy, o mocy cieplnej zainstalowanej 315 MW i turbiną 13UC105 z generatorem prądu elektrycznego. Zainstalowana moc elektryczna bloku nr 2 wynosi 100 MW.
 - Blok nr 3 – typ BC100 z kotłem parowym nr 3K typ OP430, opalany pyłem węglowym lub pyłem węglowym z dodatkiem biomasy, o mocy cieplnej zainstalowanej 315 MW i turbiną 13UC105K z generatorem prądu elektrycznego. Zainstalowana moc elektryczna bloku nr 3 wynosi 120,5 MW.
 - Jednostki kogeneracji gazowej:
 - Blok SCGT-1 z turbiną gazową typu SCGT-800 B5 o mocy elektrycznej 57,0 MW zasilaną gazem ziemnym wraz z odzysknicowym kotłem wodnym o łącznej nominalnej mocy cieplnej 74,0 MW.
 - Blok SCGT-2 z turbiną gazową typu SCGT-800 B5 o mocy elektrycznej 57,0 MW zasilaną gazem ziemnym wraz z odzysknicowym kotłem wodnym o łącznej nominalnej mocy cieplnej 74,0 MW.
 - Kotłownia olejowa (szczytowa) z dwoma kotłami wodnymi nr KW-1 i nr KW-2 typ PTWM180, opalanymi olejem opałowy - spełniającym wymagania emisyjne, o mocy cieplnej zainstalowanej 150 MW każdy.
 - Kotłownia rezerwowa z kotłem parowym nr KP1 typ UL-S LOOS, opalany olejem opałowym lekkim, o mocy cieplnej zainstalowanej 11,8 MW.
 - Kotłownia gazowa z kotłem parowym nr KP2 typ ZRF-X ze zintegrowanym wymiennikiem ciepła i przegrzewaczem, o nominalnej mocy cieplnej 19,9 MW.

c. Charakterystyka techniczna kotłów:

Wielkość charakterystyczna	Jedn.	Numer kotła									
		1K1	1K2	2K	3K	KW-1	KW-2	KP1	KP2	Turbina SCGT-1	Turbina SCGT-2
Typ	-	BFB110	OP140	OP430	OP430	PTWM 180	PTWM 180	UL-S LOOS	ZRF-X	SGT-800 B5	SGT-800 B5
Moc cieplna zainstalowana	MW	85,9	97,7	315,0	315,0	150,0	150,0	11,8	19,9	74,0	74,0
Moc cieplna osiągalna	MW	49,0	63,0	192,0	205,0	150,0	150,0	11,9	19,0	74,0	74,0
Palenisko	-	fluidalne	pyłowe	pyłowe	pyłowe	olejowe ¹⁾	olejowe ¹⁾	olejowe ¹⁾	gazowe	gazowe	gazowe
Nośnik ciepła	-	para	para	para	para	woda	woda	para	para	woda	woda
Wydajność nominalna	t/h	110,00	140,00	430,00	430,00	-	-	15,00	28,00	-	-
Sprawność	%	89,00	91,00	92,00	92,00	88,00	88,00	88,20	95,00	93,8	93,8
Urządzenia oczyszczania spalin:											
- odazotowanie	-	+	+	+	+	-	-	-	-	+	+
- odsiarczanie	-	-	+	+	+	-	-	-	-	-	-
- elektrofiltry	-	+	+	+	+	-	-	-	-	-	-
- filtr workowy	-	-	+	+	+	-	-	-	-	-	-
Skuteczność:											
- odpylania	%	99,0	99,9	99,9	99,9	-	-	-	-	-	-
- odsiarczania	%	-	85,0	85,0	85,0	-	-	-	-	-	-
- odazotowania	%	50,0	> 50,0	> 50,0	> 50,0	-	-	-	-	> 50,0	> 50,0

¹⁾ olej opałowy spełniający wymagania emisyjne

d. Stosowane techniki w zakresie gospodarowania ubocznymi produktami spalania oraz odpadami paleniskowymi:

Zakład prowadzi monitoring jakości wytwarzanych produktów (popiołu lotnego, żuźla) oraz produktów i odpadów z instalacji pól suchego odsiarczania spalin we wszystkich kotłach węglowych tj. 1K2, 2K i 3K oraz w kotle fluidalnym 1K1, co umożliwia prowadzenie optymalnego procesu spalania paliwa węglowego oraz paliwa biomasowego, minimalizując spalanie niecałkowite i niezupełne.

Wszystkie produkty oraz odpady z instalacji odsiarczania Zakład przekazuje w celu ich dalszego wykorzystania tj.:

- popiół lotny z węgla, stanowiący największą ilość pozostałości poprodukcyjnych – paleniskowych, posiada status produktu ubocznego, główne zastosowanie znajduje przy produkcji cementu oraz produkcji betonu i materiałów budowlanych,
- popiół lotny ze spalania biomasy, stanowiący pozostałość produkcyjną, posiada status produktu ubocznego, a główne zastosowanie znajduje jako dodatek do produkcji klinkieru portlandzkiego, dodatek uzupełniający do produkcji kruszyw wykorzystywanych w drogownictwie, dodatek do betonu oraz dodatek do produkcji nawozów i polepszaczy glebowych,
- żuźle przekazywane są firmom, które wykorzystują produkt uboczny głównie przy produkcji betonu oraz materiałów budowlanych m. in. ceramiki budowlanej,
- produkt uboczny pochodzący z instalacji odsiarczania przekazywany jest firmom, które wykorzystują go w produkcji stabilizatu stosowanego przy rekultywacji terenów zdegradowanych, przy budowie infrastruktury drogowej, w elektrowniach systemowych jako wkład wykorzystywany w pracach budowlanych oraz w instalacjach mokrego

odsiarczania spalin w kotłach spalających węgiel kamienny (jako częściowy zamiennik sorbentu wapiennego). Ww. wykorzystanie jest możliwe przy stabilnej niezakłóconej pracy procesu technologicznego. Jednakże w sytuacjach awaryjnych, dopuszcza się, że produkt uboczny będzie traktowany jako odpad o kodzie 10 01 05.

I.3. Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw

Lp.	Rodzaj energii, materiałów, surowców i paliw	Jednostka	Zużycie
1.	Energia elektryczna	MW/rok	189 440
2.	Woda: – wody podziemne – wody powierzchniowe	m ³ /rok	52 560 2 200 000
3.	Węgiel kamienny (pył – miał IIA)	Mg/rok	700 000
4.	Olej opałowy ciężki – mazut	Mg/rok	3 000
5.	Olej opałowy lekki	Mg/rok	10 000
6.	Biomasa	Mg/rok	736 000
7.	Gaz ziemny	mln m ³	385,7
8.	Zużyty węgiel aktywny	Mg/rok	20
9.	Osady z dekarbonizacji wody	Mg/rok	750
10.	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Mg/rok	20
11.	Olej turbinowy REMIZ TU-32	Mg/rok	10
12.	Dwutlenek węgla	Mg/rok	4
13.	Kwas solny	Mg/rok	220
14.	Chlorek sodu	Mg/rok	150
15.	Wodorotlenek sodu	Mg/rok	215
16.	Wodór	m ³ /rok Mg/rok	16 000 1,44
17.	Wapno palone CaO	Mg/rok	15 572
18.	Wapno gaszone Ca(OH) ₂	Mg/rok	500
19.	Wodzian hydrazyny	Mg/rok	3,0
20.	Fosforan trójsodowy	Mg/rok	5,2
21.	PIX – koagulant żelazowy – roztwór siarczanu żelaza	Mg/rok	20,0
22.	Siarczan amonu (40%)	Mg/rok	1 700
23.	Mocznik (40%)	Mg/rok	5 000

2. Pkt II. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

II. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

Zastosowane rozwiązania organizacyjne, techniczne i technologiczne gwarantujące wysoki poziom ochrony środowiska jako całości, w tym wynikające z konkluzji dotyczących najlepszych dostępnych technik w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania:

1. Wdrożenie procedur i stosowanie wymaganych cech systemu zarządzania środowiskowego (BAT 1).
2. Tworzenie raportów wyznaczania ilości energii w procesie kogeneracji (BAT 2).
3. Monitorowanie kluczowych parametrów procesu mających zastosowanie w przypadku emisji do powietrza oraz monitorowanie emisji do powietrza (BAT 3, BAT 4).
4. Odpowiedni dobór paliwa. Optymalne spalanie poprzez zastosowanie technik polegających na łączeniu i mieszaniu paliwa w kotłach opalanych paliwami stałymi oraz bieżącym dostosowaniem parametrów spalania w blokach kogeneracyjnych do danych z monitoringu ciągłego, konserwacji układu spalania oraz utrzymywaniu zaawansowanego systemu kontroli. (BAT 6, BAT 21, BAT 23, BAT 25, BAT 26, BAT 27, BAT 28, BAT 29, BAT 30, BAT44).
5. Zastosowanie systemu optymalizującego udział reagenta do zawartości NOx w instalacji odazotowania (SNCR) kotłów 1K2, 2K i 3K (BAT 7).
6. Stosowanie systemów redukcji emisji do powietrza przy ich optymalnej wydajności i dostępności (BAT 8).
7. Stosowanie wymienionych w BAT elementów kontroli, jako część systemu zarządzania środowiskowego, w odniesieniu do wszystkich wykorzystywanych paliw (BAT 9).
8. Wdrożenie planu zarządzania w celu ograniczenia emisji do wody lub powietrza w warunkach innych niż normalne, opartego o odpowiednie procedury systemu zarządzania środowiskowego (BAT 10).
9. Odpowiednie monitorowanie emisji do powietrza lub wody podczas innych niż normalne warunków użytkowania (BAT 11).
10. Optymalizacja spalania, stosowanie nowoczesnych systemów komputerowych do sterowania pracą urządzeń wytwórczych, prowadzenie prac modernizacyjnych turbin, wdrożenie systemu zarządzania energią, wyposażenie bloków kogeneracyjnych we wstępny system podgrzewania paliwa, odprowadzanie spalin bezpośrednio do emitora. Produkcja energii cieplnej i elektrycznej w układzie wysoko sprawnej kogeneracji (BAT 12, BAT 19, BAT 20, BAT 40).
11. Ponowne wykorzystanie wód technologicznych. Stopień recyklingu ograniczony przez wymogi dotyczące jakości odbieranego strumienia wody oraz przez bilans wodny obiektu (BAT 13).
12. Prowadzenie gospodarki popiołami lotnymi z instalacji suchego odpopielania – popioły lotne do zbiorników retencyjnych odprowadzane bez wykorzystania wody (BAT 13, BAT 19).
13. Stosowanie oczyszczania rozdzielonych strumieni ścieków, a następnie kierowanie kanalizacji ogólnospławnej na oczyszczalnię ścieków zakładowych (BAT 14).

14. Kontrolowanie jakości popiołów, żużli, odpadów z instalacji odsiarczania spalin i przygotowanie do ponownego użycia (BAT 16)
15. Kontrola, właściwa gospodarka remontowa i modernizacyjna maszyn i urządzeń w oparciu o doświadczony i przeszkolony personel (BAT 17).
16. Redukcja hałasu – podstawowe urządzenia wytwórcze wewnątrz budynków (BAT 17).
17. Prowadzenie spalania pyłowego z zastosowaniem palników niskoemisyjnych w kotłach węglowych 1K2, 2K i 3K i spalania fluidalnego w kotle biomasowym (BAT 18).
18. Stosowanie kombinacji technik podstawowych redukcji NOx – palniki niskoemisyjne (BAT 20, BAT 24, BAT 42).
19. Selektywna niekatalityczna redukcja (SNCR) na kotłach węglowych i biomasowym (BAT 20, BAT 24).
20. Odsiarczanie spalin metodą pól suchą na wszystkich kotłach węglowych (BAT 21).
21. Elektrofiltry na kotłach węglowych i biomasowym. Odsiarczanie pól suche z wykorzystaniem filtrów workowych na kotłach węglowych (BAT 22, BAT 23, BAT 26, BAT 27).
22. Proces fluidalnego spalania biomasy (stopniowe podawanie powietrza, recyrkulacja spalin). Niekatalityczna redukcja SNCR (BAT 24).
23. Wtrysk sorbentu do kotła biomasowego. (BAT 25).
24. Zwiększenie efektywności energetycznej spalania gazu ziemnego przez stosowanie cyklu kombinowanego – przekształcenie strat ciepła ze spalin z pierwszego cyklu w energię użyteczną w późniejszym cyklu (BAT 40).
25. Stosowanie w turbinach kogeneracyjnych suchych palników o niskiej emisji NOx i zaawansowanego systemu kontroli (BAT 42).

3. Pkt IV.1.1 ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

IV.1.1. Charakterystyka źródeł emisji i miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

1. Źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są procesy spalania paliw w kotłowni głównej, dwóch jednostkach kogeneracyjnych, kotłowni olejowej (szczytowej), kotłowni rezerwowej oraz kotłowni gazowej, zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni II Karolin.
2. Substancje, powstające w wyniku spalania paliw w kotłach emitowane są do powietrza za pośrednictwem:
 - a. **Emitora E-1** do którego podłączono przewód spalinowy kotłowni głównej, wyposażonej w 3 bloki:
 - Blok nr 1 – z kotłem parowym nr 1K1 typ BFB110 ze złożem stacjonarnym BFB o mocy cieplnej zainstalowanej 85,9 MW, zasilanym biomasą oraz kotłem nr 1K2 typ OP140 o mocy cieplnej zainstalowanej 97,7 MW, zasilanym pyłem węglowym lub pyłem węglowym z dodatkiem biomasy,
 - Blok nr 2 – z kotłem nr 2K typ OP430 o mocy cieplnej zainstalowanej 315 MW, zasilanym pyłem węglowym lub pyłem węglowym z dodatkiem biomasy.
 - Blok nr 3 – z kotłem parowym nr 3K typ OP430, o mocy cieplnej zainstalowanej 315 MW, zasilanym pyłem węglowym lub pyłem węglowym z dodatkiem biomasy.

Do emitora E-1 podłączono również przewód spalinowy kotłowni olejowej (szczytowej – pracującej poniżej 1500 godzin w ciągu roku) wyposażonej w kocioł nr KW-1 typ PTWM180 o mocy cieplnej zainstalowanej 150 MW oraz kocioł nr KW-2 typ PTWM180, o mocy cieplnej zainstalowanej 150 MW, zasilane olejem opałowym – spełniającym wymagania emisyjne.

Wszystkie kotły podłączone do emitora E-1 stanowią jedno źródła spalania paliw, zgodnie z pierwszą zasadą łączenia określoną w art. 157a ust. 2 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska. Nominalna moc cieplna źródła wyznaczona zgodnie z tą zasadą wynosi 1 113,6 MW.

b. **Emitora E-2** do którego podłączono przewód spalinowy kotła nr 1K1 typ BFB110 o mocy cieplnej zainstalowanej 85,9 MW, zasilanego biomasą, zlokalizowanego w kotłowni głównej (blok nr 1).

c. **Emitora E-3** do którego podłączono przewód spalinowy kotła nr KP2 typ ZRF-X, o mocy cieplnej zainstalowanej 19,9 MW, zasilany gazem ziemnym.

d. **Emitora E-5** do którego podłączono przewód spalinowy kotła nr KP1 typ UL-S LOOS, o mocy cieplnej zainstalowanej 11,8 MW, zasilanego olejem opałowym lekkim (kocioł rezerwowy).

e. **Emitora HS-1 i CS-1** – podłączonych do bloku kogeneracyjnego nr 1 (blok SCGT-1) o mocy cieplnej 74,0 MW z turbiną gazową typu SGT-800 B5 o mocy elektrycznej 57,0 MW zasilaną gazem ziemnym i połączoną z kotłem odzysknicowym.

f. **Emitora HS-2 i CS-2** – podłączonych do bloku kogeneracyjnego nr 2 (blok SCGT-2) o mocy cieplnej 74,0 MW z turbiną gazową typu SGT-800 B5 o mocy elektrycznej 57,0 MW zasilaną gazem ziemnym i połączoną z kotłem odzysknicowym.

Każdy z dwóch nowych układów kogeneracyjnych składający się z turbiny gazowej i kotła odzysknicowego, zaopatrzonej jest w 2 niezależne kominy (emitory) – „zimny” (CS) i „gorący” (HS) w związku możliwą wariantową eksploatacją układów.

3. Dopuszczalna wielkość emisji dla kotła nr 1K1 typ BFB110 zależna jest od wariantu pracy źródła tj. miejsca wprowadzania substancji do powietrza:

- a. Wariant I – gazy i pyły wprowadzane są do powietrza emitorem E-2 (pracuje wyłącznie kocioł 1K1),
- b. Wariant II – gazy i pyły wprowadzane są do powietrza emitorem E-1 (praca pojedynczego źródła lub praca konfiguracji źródeł).

4. Określając wielkość dopuszczalnej emisji dla emitora E-1 – dla wariantu II wyróżniono nw. podwarianty pracy poszczególnych kotłów:

Lp.	Nr podwariantu	Źródła pracujące w wariacie	Nominalna moc cieplna źródeł [MW]
1.	podwariant 1	Kocioł nr 1K2	97,7
2.	podwariant 2	Kocioł nr 1K1 i 2K	400,9
3.	podwariant 3	Kocioł nr 1K1 i 3K	400,9
4.	podwariant 4	Kocioł nr 2K i 3K	630,0
5.	podwariant 5	Kocioł nr 1K1, 2K i 3K	715,9
6.	podwariant 6	Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K i KW-1	963,6

Lp.	Nr podwariantu	Źródła pracujące w wariantcie	Nominalna moc cieplna źródeł [MW]
7.	podwariant 7	Kocioł nr 1K2, 2K, 3K i KW-1	877,7
8.	podwariant 8	Kocioł nr 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2	1027,7
9.	podwariant 9	Kocioł nr 1K1 i 1K2	183,6
10.	podwariant 10	Kocioł nr 1K1, 1K2 i 2K	498,6
11.	podwariant 11	Kocioł nr 1K1, 1K2 i 3K	498,6
12.	podwariant 12	Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K i 3K	813,6
13.	podwariant 13	Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2	1 113,6

5. Dopuszczalne wielkości emisji dla dwóch układów kogeneracyjnych określone zostały dla trzech wariantów ich pracy gdzie:

- Wariant I - okres zapotrzebowania na ciepło, spaliny z turbin gazowych są kierowane do kotłów odzysknicowych, w których następuje odzysk energii cieplnej ze spalin wylotowych turbiny gazowej. Strumień spalin pochodzących z turbiny gazowej oraz palników kotła odzysknicowego kierowany będzie do tzw. „zimnego komina” (CS). Kotły odzysknicowe nie stanowią samodzielnych źródeł spalania paliw - zawsze pracują jednocześnie z turbinami gazowymi w ramach jednego, zintegrowanego bloku.

- Wariant II - okres braku zapotrzebowania na ciepło bądź awaria lub remont kotła odzysknicowego, układ pracował będzie w trybie wytwarzania wyłącznie energii elektrycznej.

W tym wariantcie pracy, spaliny z turbiny gazowej są kierowane bezpośrednio do emitora

- tzw. „gorącego komina” (HS) - z pominięciem kotła odzysknicowego.

- Wariant III - okres niskiego zapotrzebowania na ciepło, część strumienia spalin z turbiny gazowej kierowana jest do kotła odzysknicowego w celu odzysku ciepła i dalej na „komin zimny” (CS), część zaś kierowana jest na „komin gorący” (HS). W wariantcie tym emisja zachodzić będzie równocześnie przez kominy CS i HS.

Normalna praca bloków kogeneracyjnych wyznaczona jest osiągnięciem 50% obciążenia (możliwa jest normalna praca bloków kogeneracyjnych przy obciążeniu niższym niż 70%).

4. Pkt IV.1.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

IV.1.2. Źródła emisji, emitory oraz parametry ich pracy

Lp.	Źródła emisji	Oznaczenie emitora (miejsce emisji)	Rodzaj emitora	Charakterystyka miejsc emisji				Czas emisji [h/rok]	Urządzenia ograniczające emisję
				Wysokość [m]	Średnica [m]	Natężenie przepływu [tys. m ³ /h]	Temp. gazów odlotowych [K]		
1.	Kocioł nr 1K1 typ BFB110	E-1	pionowy otwarty	202	5,80	115,0	450	8 760	- elektrofiltr, - SNCR*
	Kocioł nr 1K2 typ OP140					126,0			- elektrofiltr i filtr workowy, - IOS**, - SNCR*
	Kocioł nr 2K typ OP430					395,0			- elektrofiltr i filtr workowy, - IOS**, - SNCR*

Lp.	Źródła emisji	Oznaczenie emitora (miejsce emisji)	Rodzaj emitora	Charakterystyka miejsc emisji				Czas emisji [h/rok]	Urządzenia ograniczające emisję
				Wysokość [m]	Średnica [m]	Natężenie przepływu [tys. m ³ /h]	Temp. gazów odlotowych [K]		
	Kocioł nr 3K typ OP430	E-1	pionowy otwarty	202	5,80	420,0	450	8 760	- elektrofiltr i filtr workowy, - IOS**, - SNCR*
	Kocioł nr KW-1 typ PTWM180					198,0			
	Kocioł nr KW-2 typ PTWM180					198,0			
2.	Kocioł nr 1K1 typ BFB110	E-2	pionowy otwarty	62	2,00	115,0	433	2 000	- elektrofiltr, - SNCR*
3.	Kocioł nr KP2 typ ZRF-X	E-3	pionowy otwarty	11	1,25	30,0	338	8 000	brak
4.	Kocioł nr KP1 typ UL-S LOOS	E-5	pionowy otwarty	20	1,00	13,5	433	720	brak
5.	Blok gazowy SCGT-1 (turbina gazowa i palniki kotła odzysknicowego)	CS-1	pionowy otwarty	40	3,1	633,6 ¹⁾	359 ¹⁾	2 000 ¹⁾	DLN***
						4791 ²⁾	350 ²⁾	4 200 ²⁾	
		HS-1	pionowy otwarty	40	3,9	475,2	838	1 500	
6.	Blok gazowy SCGT-2 (turbina gazowa i palniki kotła odzysknicowego)	CS-2	pionowy otwarty	40	3,1	633,6 ¹⁾	359 ¹⁾	2 000 ¹⁾	DLN***
						4791 ²⁾	350 ²⁾	4 200 ²⁾	
		HS-2	Pionowy otwarty	40	3,9	475,2	838	1 500	

*SNCR - selektywna redukcja niekatalityczna,

** IOS - instalacja odsiarczania spalin.

***DLN - suche palniki o niskiej emisji NO_x

¹⁾ wariant I pracy bloku kogeneracyjnego – strumień spalin z turbiny gazowej i kotłów odzysknicowych kierowany w całości na zimny komin CS

²⁾ wariant III pracy bloku kogeneracyjnego – strumień spalin z turbiny gazowej i kotłów odzysknicowych kierowany częściowo na zimny komin CS oraz na gorący komin HS

5. Pkt IV.1.3. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

**IV.1.3. Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza
- źródła objęte konkluzjami BAT**

a. Wielkość dopuszczalnej emisji dla źródeł powstawania gazów i pyłów

Lp.	Źródła emisji	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja ¹⁾ [mg/Nm ³]				Standardy emisyjne ³⁾
			Graniczna wielkość emisyjna BAT-AEL ²⁾				
			Średnia dobową ⁴⁾	Średnia roczną ⁵⁾	Średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku ⁶⁾	Średnia z okresu pobierania próbek ⁷⁾	
1.	Źródło zgodnie z pierwszą zasadą łączenia (obiekt energetycznego spalania) (1 113,6 MW) Kotły 1K1 + 1K2 + 2K + 3K + KW-1 + KW-2 - emitor E-1	dwutlenek siarki	204 ⁸⁾	144 ⁸⁾	-	-	362 ^{3) 8)}
		tlenki azotu ⁹⁾	244 ⁸⁾	205 ⁸⁾	-	-	262 ^{3) 8)}
		pył	14 ⁸⁾	10 ⁸⁾	-	-	20 ^{3) 8)}
		chlorowodór ¹⁰⁾	-	-	8 ⁸⁾	-	-
		fluorowodór ¹¹⁾	-	-	3 ⁸⁾	-	-
		rtęć ¹²⁾	-	-	0,0041 ⁸⁾	-	-
		amoniak	-	11 ⁸⁾	-	-	-
2.	Kocioł nr 1K1 typ BFB110 (85,9 MW) - wariant I emitor E-2	dwutlenek siarki	215	100	-	-	200 ³⁾
		tlenki azotu ⁹⁾	275	225	-	-	200 ³⁾
		pył	22	15	-	-	20 ³⁾
		chlorowodór ¹⁰⁾	-	-	25	-	-
		fluorowodór ¹¹⁾	-	-	-	< 1,5	-
		rtęć ¹²⁾	-	-	-	0,005	-
		amoniak	-	15	-	-	-
3.	Kocioł nr 1K1 typ BFB110 (85,9 MW) - wariant II emitor E-1	dwutlenek siarki	215	100	-	-	200 ³⁾
		tlenki azotu ⁹⁾	200	160	-	-	200 ³⁾
		pył	16	10	-	-	20 ³⁾
		chlorowodór ¹⁰⁾	-	-	25	-	-
		fluorowodór ¹¹⁾	-	-	-	< 1	-
		rtęć ¹²⁾	-	-	-	0,005	-
		amoniak	-	15	-	-	-
4.	Kocioł nr 1K2 typ OP140 (97,7 MW) - emitor E-1	dwutlenek siarki	205	129	-	-	200 ³⁾
		tlenki azotu ⁹⁾	200	150	-	-	200 ³⁾
		pył	14	8	-	-	20 ³⁾
		chlorowodór ¹⁰⁾	-	-	6	-	-
		fluorowodór ¹¹⁾	-	-	3	-	-
		rtęć ¹²⁾	-	-	0,004	-	-
		amoniak	-	10	-	-	-
5.	Kocioł nr 2K typ OP430 (315 MW) - emitor E-1	dwutlenek siarki	205	129	-	-	200 ³⁾
		tlenki azotu ⁹⁾	200	150	-	-	200 ³⁾
		pył	14	8	-	-	20 ³⁾
		chlorowodór ¹⁰⁾	-	-	5	-	-
		fluorowodór ¹¹⁾	-	-	3	-	-
		rtęć ¹²⁾	-	-	0,004	-	-
		amoniak	-	10	-	-	-
		tlenek węgla ¹³⁾	-	146	-	-	-

Lp.	Źródła emisji	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja ¹⁾ [mg/Nm ³]				Standardy emisyjne ³⁾
			Graniczna wielkość emisyjna BAT-AEL ²⁾				
			Średnia dobową ⁴⁾	Średnia roczną ⁵⁾	Średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku ⁶⁾	Średnia z okresu pobierania próbek ⁷⁾	
6.	Kocioł nr 3K typ OP430 (315 MW) - emitor E-1	dwutlenek siarki	205	129	-	-	200 ³⁾
		tlenki azotu ⁹⁾	200	150	-	-	200 ³⁾
		pył	14	8	-	-	20 ³⁾
		chlorowodór ¹⁰⁾	-	-	6	-	-
		fluorowodór ¹¹⁾	-	-	3	-	-
		rtęć ¹²⁾	-	-	0,004	-	-
		amoniak	-	10	-	-	-
		tlenek węgla ¹³⁾	-	146	-	-	-
7.	Kocioł nr KW-1 typ PTWM180 (150 MW) - emitor E-1	dwutlenek siarki	200	-	-	-	400 ³⁾
		tlenki azotu ⁹⁾	365	-	-	-	450 ³⁾
		pył	15	-	-	-	20 ³⁾
8.	Kocioł nr KW-2 typ PTWM180 (150 MW) - emitor E-1	dwutlenek siarki	200	-	-	-	400 ³⁾
		tlenki azotu ⁹⁾	365	-	-	-	450 ³⁾
		pył	15	-	-	-	20 ³⁾
9.	Blok gazowy SCGT-1 - emitory HS-1, CS-1	dwutlenek siarki	-	-	-	-	12 ^{14) 15)}
		tlenki azotu ⁹⁾	50	35	-	-	50 ^{14) 15)}
		pył	-	-	-	-	5 ¹⁴⁾
		tlenek węgla	-	100 ¹³⁾	-	-	100 ^{14) 15)}
10.	Blok gazowy SCGT-2 - emitory HS-1, CS-1	dwutlenek siarki	-	-	-	-	12 ^{14) 15)}
		tlenki azotu ⁹⁾	50	35	-	-	50 ^{14) 15)}
		pył	-	-	-	-	5 ¹⁴⁾
		tlenek węgla	-	100 ¹³⁾	-	-	100 ^{14) 15)}

Objaśnienia:

¹⁾ Metry sześciennic gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 6 % tlenu.

²⁾ Określone na podstawie granicznych wielkości emisji (BAT-AEL) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, zgodnie z załącznikiem do decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz. U. UE L. z 2021 r. t 469, str. 1).

³⁾ Standard emisyjny substancji określono zgodnie z załącznikiem nr 1 do rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2020 r., poz. 1860).

⁴⁾ Średnia dobowa – średnia uzyskana z okresu 24 godzin obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów.

⁵⁾ Średnia roczna – średnia uzyskana z okresu jednego roku obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów.

⁶⁾ Średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku – średnia z wartości uzyskanych w ciągu jednego roku okresowych pomiarów dokonywanych z częstotliwością monitorowania dla każdego parametru.

⁷⁾ Średnia z okresu pobierania próbek – średnia wartość uzyskana na podstawie trzech kolejnych pomiarów, z których każdy trwa co najmniej 30 minut.

⁸⁾ Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie granicznych wielkości emisyjnych i standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 ust. 1 pkt 2 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.

⁹⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).

¹⁰⁾ Wszystkie nieorganiczne gazowe związki chloru wyrażone jako HCl.

¹¹⁾ Wszystkie nieorganiczne gazowe związki fluoru, wyrażone jako HF.

¹²⁾ Suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg.

¹³⁾ Dopuszczona emisja nie stanowiąca granicznej wielkości emisyjnej, wartość wskaźnikowa.

¹⁴⁾ Standard emisyjny substancji określono zgodnie z załącznikiem nr 6 do rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

¹⁵⁾ W przypadku turbin gazowych opalanych paliwami gazowymi standardy emisyjne dwutlenku siarki, tlenków azotu i tlenków węgla stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.

b. Wielkość dopuszczalnej emisji dla miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

Miejsce emisji (emitor)	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja [w mg/Nm ³] ¹⁾ :			
		Graniczna wielkość emisyjna BAT-AEL ²⁾			Standardy emisyjne
		Średniodobowa ⁵⁾	Średnioroczna ⁶⁾	Średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku ⁷⁾	
Wariant I - pracuje wyłącznie kocioł 1K1					
E-2	dwutlenek siarki	215 ⁴⁾	100	-	200 ³⁾
	tlenki azotu ⁸⁾	275 ⁴⁾	225	-	200 ³⁾
	pył	22 ⁴⁾	15	-	20 ³⁾
	chlorowódor ⁹⁾	-	-	25	-
	fluorowódor ¹⁰⁾	-	-	< 1,5	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,005	-
	amoniak	-	15	-	-
tlenek węgla ¹²⁾	-	300	-	-	
Wariant II - praca pojedynczego źródła lub praca konfiguracji źródeł					
podwariant 1 - Kocioł nr 1K2					
E-1	dwutlenek siarki	205 ⁴⁾	144	-	200 ³⁾
	tlenki azotu ⁸⁾	200 ⁴⁾	205	-	200 ³⁾
	pył	14 ⁴⁾	10	-	20 ³⁾
	chlorowódor ⁹⁾	-	-	6	-
	fluorowódor ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-	
podwariant 2 - Kocioł nr 1K1 i 2K					
E-1	dwutlenek siarki	207 ⁴⁾	144	-	200 ³⁾
	tlenki azotu ⁸⁾	200 ⁴⁾	205	-	200 ³⁾
	pył	14 ⁴⁾	10	-	20 ³⁾
	chlorowódor ⁹⁾	-	-	9	-
	fluorowódor ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0042	-
	amoniak	-	11	-	-
tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-	

Miejsce emisji (emitor)	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja [w mg/Nm ³] ¹⁾ :			
		Graniczna wielkość emisyjna BAT-AEL ²⁾			Standardy emisyjne
		Średniodobowa ⁵⁾	Średnioroczna ⁶⁾	Średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku ⁷⁾	
podwariant 3 - Kocioł nr 1K1 i 3K					
E-1	dwutlenek siarki	207 ⁴⁾	144	-	200 ³⁾
	tlenki azotu ⁸⁾	200 ⁴⁾	205	-	200 ³⁾
	pył	14 ⁴⁾	10	-	20 ³⁾
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	10	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-
podwariant 4 - Kocioł nr 2K i 3K					
E-1	dwutlenek siarki	205 ⁴⁾	144	-	200 ³⁾
	tlenki azotu ⁸⁾	200 ⁴⁾	205	-	200 ³⁾
	pył	14 ⁴⁾	10	-	20 ³⁾
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	6	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-
podwariant 5 - Kocioł nr 1K1, 2K i 3K					
E-1	dwutlenek siarki	206 ⁴⁾	144	-	200 ³⁾
	tlenki azotu ⁸⁾	200 ⁴⁾	205	-	200 ³⁾
	pył	14 ⁴⁾	10	-	20 ³⁾
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	8	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-
podwariant 6 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K i KW-1					
E-1	dwutlenek siarki	205 ⁴⁾	144	-	301 ³⁾
	tlenki azotu ⁸⁾	226 ⁴⁾	205	-	239 ³⁾
	pył	14 ⁴⁾	10	-	20 ³⁾
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	8	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-
podwariant 7 - Kocioł nr 1K2, 2K, 3K i KW-1					
E-1	dwutlenek siarki	205 ⁴⁾	144	-	311 ³⁾
	tlenki azotu ⁸⁾	229 ⁴⁾	205	-	243 ³⁾
	pył	14 ⁴⁾	10	-	20 ³⁾
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	8	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-

Miejsce emisji (emitor)	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja [w mg/Nm ³] ¹⁾ :			
		Graniczna wielkość emisyjna BAT-AEL ²⁾			Standardy emisyjne
		Średniodobowa ⁵⁾	Średnioroczna ⁶⁾	Średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku ⁷⁾	
podwariant 8 - Kocioł nr 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2					
E-1	dwutlenek siarki	204 ⁴⁾	144	-	376 ³⁾
	tlenki azotu ⁸⁾	262 ⁴⁾	205	-	274 ³⁾
	pył	15 ⁴⁾	10	-	20 ³⁾
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	9	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0042	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-
podwariant 9 - Kocioł nr 1K1 i 1K2					
E-1	dwutlenek siarki	210 ⁴⁾	144	-	200 ³⁾
	tlenki azotu ⁸⁾	200 ⁴⁾	205	-	200 ³⁾
	pył	15 ⁴⁾	10	-	20 ³⁾
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	15	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	2	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0045	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-
podwariant 10 - Kocioł nr 1K1, 1K2 i 2K					
E-1	dwutlenek siarki	207 ⁴⁾	144	-	200 ³⁾
	tlenki azotu ⁸⁾	200 ⁴⁾	205	-	200 ³⁾
	pył	14 ⁴⁾	10	-	20 ³⁾
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	9	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0042	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-
podwariant 11 - Kocioł nr 1K1, 1K2 i 3K					
E-1	dwutlenek siarki	207 ⁴⁾	144	-	200 ³⁾
	tlenki azotu ⁸⁾	200 ⁴⁾	205	-	200 ³⁾
	pył	14 ⁴⁾	10	-	20 ³⁾
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	9	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0042	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-

Miejsce emisji (emitor)	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja [w mg/Nm ³] ¹⁾ :			
		Graniczna wielkość emisyjna BAT-AEL ²⁾			Standardy emisyjne
		Średniodobowa ⁵⁾	Średnioroczna ⁶⁾	Średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku ⁷⁾	
podwariant 12 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K i 3K					
E-1	dwutlenek siarki	206 ⁴⁾	144	-	200 ³⁾
	tlenki azotu ⁸⁾	200 ⁴⁾	205	-	200 ³⁾
	pył	14 ⁴⁾	10	-	20 ³⁾
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	8	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-
podwariant 13 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2					
E-1	dwutlenek siarki	204 ⁴⁾	144	-	362 ³⁾
	tlenki azotu ⁸⁾	244 ⁴⁾	205	-	262 ³⁾
	pył	14 ⁴⁾	10	-	20 ³⁾
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	8	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-
Blok gazowy SCGT-1 i blok gazowy SCGT-2					
Wariant I praca bloku gazowego nr 1 i nr 2 (okres zapotrzebowania na ciepło)					
CS-1 (zimny komin bloku gazowego SCGT-1)	dwutlenek siarki	-	-	-	12 ^{13) 14)}
	tlenki azotu ⁸⁾	50	35	-	50 ^{13) 14)}
	pył	-	-	-	5 ¹³⁾
	tlenek węgla ¹²⁾	-	100	-	100 ^{13) 14)}
CS-2 (zimny komin bloku gazowego SCGT-2)	dwutlenek siarki	-	-	-	12 ^{13) 14)}
	tlenki azotu ⁸⁾	50	35	-	50 ^{13) 14)}
	pył	-	-	-	5 ¹³⁾
	tlenek węgla ¹²⁾	-	100	-	100 ^{13) 14)}
Wariant II blok gazowy nr 1 i nr 2 (wytwarzanie wyłącznie energii elektrycznej, brak zapotrzebowania na ciepło)					
HS-1 (gorący komin bloku gazowego SCGT-1)	dwutlenek siarki	-	-	-	12 ^{13) 14)}
	tlenki azotu ⁸⁾	50	35	-	50 ^{13) 14)}
	pył	-	-	-	5 ¹³⁾
	tlenek węgla ¹²⁾	-	100	-	100 ^{13) 14)}
HS-2 (gorący komin bloku gazowego SCGT-2)	dwutlenek siarki	-	-	-	12 ^{13) 14)}
	tlenki azotu ⁸⁾	50	35	-	50 ^{13) 14)}
	pył	-	-	-	5 ¹³⁾
	tlenek węgla ¹²⁾	-	100	-	100 ^{13) 14)}

Miejsce emisji (emitor)	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja [w mg/Nm ³] ¹⁾ :			
		Graniczna wielkość emisyjna BAT-AEL ²⁾			Standardy emisyjne
		Średniodobowa ⁵⁾	Średnioroczna ⁶⁾	Średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku ⁷⁾	
Wariant III okres niskiego zapotrzebowania na ciepło - emisja zachodzi równocześnie przez kominy CS i HS					
CS-1 (zimny komin bloku gazowego SCGT-1)	dwutlenek siarki	-	-	-	12 ^{13) 14)}
	tlenki azotu ⁸⁾	50	35	-	50 ^{13) 14)}
	pył	-	-	-	5 ¹³⁾
	tlenek węgla ¹²⁾	-	100	-	100 ^{13) 14)}
HS-1 (gorący komin bloku gazowego SCGT-1)	dwutlenek siarki	-	-	-	12 ^{13) 14)}
	tlenki azotu ⁸⁾	50	35	-	50 ^{13) 14)}
	pył	-	-	-	5 ¹³⁾
	tlenek węgla ¹²⁾	-	100	-	100 ^{13) 14)}
CS-2 (zimny komin bloku gazowego SCGT-2)	dwutlenek siarki	-	-	-	12 ^{13) 14)}
	tlenki azotu ⁸⁾	50	35	-	50 ^{13) 14)}
	pył	-	-	-	5 ¹³⁾
	tlenek węgla ¹²⁾	-	100	-	100 ^{13) 14)}
HS-2 (gorący komin bloku gazowego SCGT-2)	dwutlenek siarki	-	-	-	12 ^{13) 14)}
	tlenki azotu ⁸⁾	50	35	-	50 ^{13) 14)}
	pył	-	-	-	5 ¹³⁾
	tlenek węgla ¹²⁾	-	100	-	100 ^{13) 14)}

Objaśnienia:

¹⁾ Metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 6 % tlenu.

²⁾ Określone na podstawie granicznych wielkości emisji (BAT-AEL) zgodnie z załącznikiem do decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 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.

³⁾ Standard emisyjny substancji określono zgodnie z załącznikiem nr 1 do rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

⁴⁾ Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie granicznych wielkości emisyjnych i standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 ust. 1 pkt 2 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.

⁵⁾ Średnia dobowa – średnia uzyskana z okresu 24 godzin obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów.

⁶⁾ Średnia roczna – średnia uzyskana z okresu jednego roku obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów.

⁷⁾ Średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku – średnia z wartości uzyskanych w ciągu jednego roku okresowych pomiarów dokonywanych z częstotliwością monitorowania dla każdego parametru.

⁸⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).

⁹⁾ Wszystkie nieorganiczne gazowe związki chloru wyrażone jako HCl.

- ¹⁰⁾ Wszystkie nieorganiczne związki fluoru, wyrażone jako HF.
- ¹¹⁾ Suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg.
- ¹²⁾ Dopuszczona emisja nie stanowiąca granicznej wielkości emisyjnej, wartość wskaźnikowa.
- ¹³⁾ Standard emisyjny substancji określono zgodnie z załącznikiem nr 6 do rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.
- ¹⁴⁾ W przypadku turbin gazowych opalanych paliwami gazowymi standardy emisyjne dwutlenku siarki, tlenków azotu i tlenków węgla stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.

6. Pkt IV.1.5. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

IV.1.5 Dopuszczalna wielkość emisji rocznej z instalacji

Lp.	Rodzaj substancji	Dopuszczalna emisja [Mg/rok]	
		do 31.12.2024 r.	od 1.01.2025 r.
1.	dwutlenek siarki	1 949,07	1 935,57
2.	tlenki azotu ¹⁾	2 317,45	2 312,05
3.	pył	172,43	171,89
4.	chlorowodór ²⁾	79,32	79,32
5.	fluorowodór ³⁾	25,73	25,73
6.	rtęć ⁴⁾	0,0367	0,04
7.	amoniak	99,18	99,18
8.	tlenek węgla	2 257,85	2 257,85

Objętość:

- ¹⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).
- ²⁾ Wszystkie nieorganiczne gazowe związki chloru wyrażone jako HCl.
- ³⁾ Wszystkie nieorganiczne związki fluoru, wyrażone jako HF.
- ⁴⁾ Suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg.

7. Pkt IV.2.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

IV.2.2 Rodzaj, ilość i skład ścieków

W związku z działalnością instalacji powstają ścieki przemysłowe stanowiące mieszaninę:

- ścieków przemysłowych;
- ścieków bytowych;
- wód opadowych i roztopowych.

Ścieki przemysłowe z instalacji (za wyjątkiem ścieków pochodzących z bloków kogeneracyjnych SCGT-1 i SCGT-2), trafiają do oczyszczalni ścieków przemysłowych gdzie zostają podczyszczone.

Ścieki przemysłowe z bloków kogeneracyjnych (m.in. ścieki z opróżniania kotłów gazowych, ścieki z odgazowywaczy, upusty z instalacji technologicznej) z uwagi na swoją jakość (niski ładunek zanieczyszczeń), nie są kierowane do ww. oczyszczalni ścieków przemysłowych.

Ścieki bytowe - przez istniejącą zakładową sieć kanalizacji sanitarnej kierowane są do biologicznej oczyszczalni ścieków. Oczyszczone ścieki bytowe w miarę zapotrzebowania trafiają do rurociągu wody surowej (do wykorzystania w technologii) lub ze strumieniem pozostałych ścieków tj. podczyszczonych ścieków przemysłowych, ścieków przemysłowych z bloków kogeneracyjnych oraz wód opadowych i roztopowych - poprzez kolektor kanalizacji

ogólnospławnej - kierowane są do Zakładowej oczyszczalni ścieków, skąd dalej, jako mieszanina ścieków przemysłowych, wprowadzane są do rzeki Warty w kilometrze 237+425.

IV.2.2.1 Ścieki przemysłowe

1. Ilość wytwarzanych ścieków przemysłowych:

$Q_{\max.\text{sekundowe}} = 0,367 \text{ m}^3/\text{s};$

$Q_{\max.\text{godzinowe}} = 1\,321 \text{ m}^3/\text{h};$

$Q_{\text{śr.dobowe}} = 5\,000 \text{ m}^3/\text{dobę};$

$Q_{\max.\text{roczne}} = 1\,825\,000 \text{ m}^3/\text{rok}.$

2. Skład ścieków przemysłowych:

Lp.	Wskaźnik	Jednostka	Najwyższa dopuszczalna wartości
1.	BZT5	mg O ₂ /l	25
2.	ChZT	mg O ₂ /l	125
3.	Zawiesiny ogólne	mg/l	35
4.	Azot ogólny	mg N/l	15
5.	Fosfor ogólny	mg P/l	2
6.	Substancje ekstrahujące się eterem naftowym	mg/l	50
7.	Chlorki	mg Cl/l	1000
8.	Siarczany	mg SO ₄ /l	500
9.	Węglowodory ropopochodne	mg/l	15

3. W przypadku wystąpienia awarii urządzeń istotnych dla realizacji pozwolenia wodnoprawnego najwyższe dopuszczalne wartości wskaźników zanieczyszczeń podwyższa się w stosunku do wartości określonych w pkt IV.2.2.1 ppkt 2 decyzji maksymalnie o 30% jednakże nie dłużej niż przez 8 godzin. Sposób postępowania w czasie awarii powinien być zgodny z instrukcją eksploatacji oczyszczalni ścieków.

IV.2.3 Obowiązki prowadzącego instalację w zakresie gospodarki wodnej

1. Prowadzenie stałego rejestru poboru wody: comiesięczny rejestr wody pobieranej z każdej eksploatowanej studni oraz rejestr całkowitego poboru w pełnym roku kalendarzowym.
2. Prowadzenie stałego rejestru poboru wody powierzchniowej.
3. Sposób i zakres pomiarów winien być zgodny z wymaganiami wynikającymi z przepisów wydanych na podstawie art. 99 ust. 1 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (tekst jednolity: Dz. U. z 2024 r., poz. 1087 ze zm.).
4. Eksploatowanie obiektów i urządzeń zgodnie z ich przeznaczeniem w oparciu o instrukcję eksploatacyjną oraz dokumentację techniczno-ruchową.
5. Prowadzenie raz na miesiąc pomiarów wydajności i poziomu zwierciadła wody w studniach.
6. Zainstalowanie, w przypadku uszkodzenia urządzenia pomiarowego, na czas ich naprawy, innego urządzenia zastępczo kontrolującego pobór wody oraz odprowadzanie ścieków.

7. Prowadzenie pomiarów jakości wody płynącej poniżej i powyżej miejsca zrzutu ścieków w zakresie następujących parametrów: pH, zawiesina ogólna, chlorki, siarczany, BZT5, ChZT, tlen rozpuszczony, z częstotliwością dwa razy do roku (w dniu pobierania ścieków na wylocie z oczyszczalni). W badaniach próbek wody, od których ścieki są wprowadzane stosuje się metodyki referencyjne określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 1311).

8. Pkt IV.3.1 ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

IV.3.1 Rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do wytwarzania oraz ich podstawowy skład chemiczny i właściwości:

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
Odpady niebezpieczne				
1.	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	0,50	Olej stosowany do smarowania układów hydraulicznych. Skład: mieszanina węglowodorów i ich związków z tlenem, azotem lub siarką. Właściwości: palne, działa drażniąco na skórę i oczy.
2.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	50,00	Olej stosowany jest jako substancja do smarowania lub chłodzenia elementów maszyn. Skład: mieszanina węglowodorów i ich związków z tlenem, azotem lub siarką, destylaty ciężkie parafinowe. Właściwości: palne, działa drażniąco na skórę i oczy.
3.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,10	Olej stosowany w silnikach i innych elementach urządzeń i maszyn w celu konserwacji i prawidłowego ich utrzymania. Skład: mieszanina węglowodorów z innymi związkami chemicznymi. Właściwości: palne, działa drażniąco na skórę i oczy.
4.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	1,00	
5.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	2,00	Opakowania z tworzywa sztucznego, szkła, metalu po olejach, farbach, lakierach, innych środkach chemicznych. Skład różny w zależności od materiału i substancji, np. mieszanina węglowodorów i ich związków z tlenem, azotem lub siarką. Właściwości: łatwopalne, działa drażniąco na oczy.
6.	15 01 11*	Opakowania z metali zawierające niebezpieczne porowate elementy wzmocnienia konstrukcyjnego (np. azbest), włącznie z pustymi pojemnikami ciśnieniowymi	0,20	Zużyte opakowania pod ciśnieniem (aerozole) po środkach typu WD40 – (odrdzewiacze), lakierach i innych substancjach. Skład: głównie metal z zamykającym elementem z tworzywa, aromatyczne, policykliczne, heterocykliczne związki organiczne. Właściwości: palne, działa szkodliwie po połknięciu.
7.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne	5,00	Materiał głównie bawełniany, celuloza, włóknina, zanieczyszczony substancjami niebezpiecznymi. Skład: węglowodory i ich związki z tlenem, azotem lub siarką. Właściwości: łatwopalne, działa drażniąco na skórę i oczy.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
		zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)		
8.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	4,00	Zużyte źródła światła (światłówki), monitory komputerowe z kineskopami zawierającymi lampy elektronowe pokryte luminoforem, aparatura laboratoryjna (w tym szklane termometry). Skład: szkło, metalowe końcówki, tworzywo, rtęć, związki rtęci. Właściwości: częściowo palny, działa toksycznie na organizmy wodne.
9.	16 05 06*	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	0,60	Odpady powstające w laboratorium chemicznym: przeterminowane odczynniki chemiczne. Skład: różny w zależności od przeznaczenia np. roztwory zasadowe i zasady w postaci stałej, nadchlorany. Właściwości: łatwopalne, działa szkodliwie na skórę, działa toksycznie po połyknięciu.
10.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	2,00	Odpady pochodzące głównie z podinstalacji elektrociepłowni – rezerwowe źródła energii elektrycznej. Skład: różny w zależności od typu i przeznaczenia, np. elektrolit i obudowa z tworzywa, kwaśne roztwory lub kwasy w postaci stałej, kadm, związki kadmu. Właściwości: żrące.
11.	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	0,10	
12.	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	50,00	Węże gumowe zbrojone (służące do rozładunku oleju opałowego ciężkiego, pozostałościowego) i inne materiały zanieczyszczone mieszaniną substancji ropopochodnych. Skład: różny w zależności od pochodzenia ropy naftowej, mieszanina węglowodorów i ich związków z tlenem, siarką lub azotem. Właściwości: łatwopalne, może powodować reakcję alergiczną, rakotwórcze, działa toksycznie na organizmy wodne.
Odpady inne niż niebezpieczne				
1.	07 02 13	Odpady z tworzyw sztucznych	1,00	Odpady z tworzyw sztucznych różnego rodzaju (PE, PP, PET, HDPE) w postaci stałej. Właściwości: substancje palne w postaci stałej, nieposiadające właściwości niebezpiecznych.
2.	07 02 99	Inne niewymienione odpady	1,00	Odpady tworzyw sztucznych różnego rodzaju (PE, HDPE) zawierające pozostałości silikonów czy rozpuszczalników innych niż niebezpieczne. Właściwości: substancje palne w postaci stałej, nieposiadające właściwości niebezpiecznych.
3.	08 01 18	Odpady z usuwania farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 17	0,50	Pozostałości z farb i lakierów, zabrudzone lakierami elementy tworzyw sztucznych, sorbentów lub metali. Właściwości: potencjalnie palne, mogące działać drażniąco.
4.	08 03 18	Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	0,05	Odpad ten stanowią farby drukarskie w postaci cieczy lub ciała stałego (po wyschnięciu) niezawierających substancji niebezpiecznych, niewielkie ilości metali oraz tworzyw sztucznych (PE i PP). Właściwości: postać ciekła lub stała, substancja palna.
5.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod	10 000,00	Skład: węgiel wapnia, siarczyn wapnia, siarczan wapnia, tlenki wapnia. Właściwości: niepalny, stan

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
		odsierczania gazów odlotowych		skupienia stały – proszek krystaliczny, barwa - odcienie bieli.
6.	10 01 17	Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	100 000,00	Skład: głównie tlenki krzemu, glinu i żelaza oraz tlenek wapnia. Właściwości: nietoksyczny, niepalny, bezzapachowy.
7.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	50,00 suchej masy	Osady pochodzą z Zakładowej Oczyszczalni Ścieków znajdującej się na terenie EC II Karolin. Skład: tlenki krzemu, glinu i żelaza. Właściwości: odpady nietoksyczny, niepalny, konsystencja stała (gliniasta).
8.	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	12 500,00	Odpady pochodzą z kotła fluidalnego biomasowego. Skład: głównie tlenek krzemu. Właściwości: nietoksyczny, niepalny, bezzapachowy.
9.	10 01 80	Mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	50 000,00	Skład: głównie tlenki krzemu, glinu i żelaza. Właściwości: nietoksyczny, niepalny, bezzapachowy.
10.	12 01 21	Zużyte materiały szlifierskie inne niż wymienione w 12 01 20	0,10	Papier, tektura oraz części mineralne. Właściwości: stan stały, niepalny, nieposiadający właściwości niebezpiecznych.
11.	12 01 13	Odpady spawalnicze	0,10	Szlaka/zgorzelina pozostająca po procesie spawania. Pozostałości po topnikach wapniowo – krzemowych z domieszką metali. Odpad o charakterze stałym, nierozpuszczalny w wodzie, niepalny.
12.	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	1,00	Niezanieczyszczony papier i tektura (celuloza). Właściwości: palne, nieposiadające właściwości niebezpiecznych.
13.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	1,00	Odpady tworzyw sztucznych różnego rodzaju (PE, PP, PET, HDPE) w postaci stałej. Właściwości: materiały palne w postaci stałej, nieposiadające właściwości niebezpiecznych.
14.	15 01 03	Opakowania z drewna	1,00	Drewno – celuloza i semiceluloza oraz ligniny. Właściwości: materiały palne w postaci stałej, nie posiadające właściwości niebezpiecznych.
15.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	1,00	Odpady stanowią rękawy filtracyjne – włókninina i bawełna – zanieczyszczone popiołem. Właściwości: częściowo palny, nietoksyczny.
16.	16 01 22	Inne niewymienione elementy	1,00	Odpady stanowią filtry powietrza. Odpady z polipropylenu, poliuretanu i polietylenu oraz włókna organiczne. Właściwości: trudno-palne, materiały stałe nieposiadające właściwości niebezpiecznych.
17.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	2,00	Zużyty sprzęt RTV/AGD bez elementów niebezpiecznych, urządzenia elektryczne, sprzęt informatyczny. Skład: w zależności od rodzaju urządzenia skład: tworzywo sztuczne różnego rodzaju i metal. Właściwości: częściowo palny, nietoksyczny.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
18.	16 02 16	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	1,00	Zużyte elementy usunięte z innych urządzeń innych niż niebezpieczne, np. bezpieczniki, drobna elektronika – płytki. Skład: w zależności od rodzaju elementu – tworzywo i metal. Właściwości: częściowo palny, nietoksyczny.
19.	16 03 04	Nieorganiczne odpady inne niż wymienione w 16 03 03 i 16 03 80	1,00	Elementy metali oraz produkty chemii nieorganicznej wykorzystywanej w bieżących pracach konserwacyjnych. Właściwości: niepalne, niereaktywne, nieposiadające właściwości niebezpiecznych.
20.	16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	0,10	Pozostałości chemikaliów wykorzystywanych w bieżących pracach utrzymaniowych i remontowych, substancje czyszczące. Właściwości: niepalne ciecze o ograniczonych właściwościach reaktywnych.
21.	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	0,50	W zależności od typu i przeznaczenia – elektrolit i obudowa z tworzywa sztucznego. Właściwości: palny na skutek podgrzania, nietoksyczny.
22.	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	1,00	
23.	16 80 01	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	0,20	Płyty CD CD-ROM, dyskietki, nośniki USB. Skład: głównie tworzywo wysokiej gęstości, płyty – warstwa metalu (złoto/aluminium), barwnik, warstwa lakieru. Nośniki USB mogą zawierać tlenki żelaza i chromu w swoim składzie. Właściwości: palny, nietoksyczny.
24.	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	20,00	Zużyte odpady ceramiczne, powstające w laboratorium chemicznym (tzw. łódeczki ceramiczne, używane do wysokotemperaturowego spalania paliwa). Właściwości: niepalny, nietoksyczny.
25.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	5,00	Źródłem powstawania odpadów są urządzenia mechaniczne wchodzące w skład instalacji oraz elementy tych urządzeń. Właściwości: palny, nietoksyczny.
26.	17 04 02	Aluminium	2,00	
27.	17 04 05	Żelazo i stal	500,00	
28.	17 04 07	Mieszanki metali	10,00	
29.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	5,00	Tzw. złom kablowy, składający się z tworzyw sztucznych i metali. Właściwości: palny, nietoksyczny.
30.	19 08 05	Ustabilizowane komunalne osady ściekowe	50,00 suchej masy	Osady pochodzą z Biologicznej Oczyszczalni Ścieków znajdującej się na terenie EC II Karolin. Skład: tlenki krzemu, glinu i żelaza. Właściwości: nietoksyczny, niepalny.
31.	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	2 500,00	Osady pochodzące z procesu dekarbonizacji wody powierzchniowej. Osad pochodzi z odmulania akcelatora. Głównym składnikiem osadów jest tlenek wapnia.
32.	19 09 99	Inne niewymienione odpady	40,00	Osady pochodzące z systemu wodociągowego, nieujęte pod innymi kodami – osady nieposiadające właściwości niebezpiecznych, z dużym udziałem elementów mineralnych.

9. Pkt IV.3.2 ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

IV.3.2 Miejsca i sposoby magazynowania odpadów wytwarzanych oraz opis ich dalszego sposobu gospodarowania nimi:

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsca i sposoby magazynowania odpadów oraz dalszy sposób gospodarowania nimi
Odpady niebezpieczne			
1.	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	Magazynowane w szczelnym, uziemionym zbiorniku, umieszczonym wewnątrz budynku gospodarki olejowej na terenie elektrociepłowni. Pomieszczenie dostosowane do magazynowania zużytego oleju, wyposażone w instalacje do odprowadzania wycieków do zbiornika zużytego oleju (łapacza oleju). Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom – zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
2.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Magazynowanie w szczelnym, uziemionym zbiorniku, umieszczonym wewnątrz budynku gospodarki olejowej na terenie elektrociepłowni. Pomieszczenie dostosowane do magazynowania zużytego oleju, wyposażone w instalacje do odprowadzania wycieków do zbiornika zużytego oleju (łapacza oleju). Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
3.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Magazynowane w szczelnym, uziemionym zbiorniku, umieszczonym wewnątrz budynku gospodarki olejowej na terenie elektrociepłowni. Pomieszczenie dostosowane do magazynowania zużytego oleju, wyposażone w instalacje do odprowadzania wycieków do zbiornika zużytego oleju (łapacza oleju). Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom – zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
4.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	
5.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	Magazynowanie selektywne w kartonach/beczkach/ wzmocnionych workach, ustawionych w wydzielonym oznakowanym miejscu na rampie (boksach magazynowych) - pod wiatą magazynową. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
6.	15 01 11*	Opakowania z metali zawierające niebezpieczne porowate elementy wzmocnienia konstrukcyjnego (np. azbest), włącznie z pustymi pojemnikami ciśnieniowymi	Magazynowanie selektywne w kartonach/beczkach/ wzmocnionych workach ustawionych w wydzielonym oznakowanym miejscu na rampie (boksach magazynowych) - pod wiatą magazynową. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsca i sposoby magazynowania odpadów oraz dalszy sposób gospodarowania nimi
7.	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)	Odpady magazynowane w oznakowanych pojemnikach typu „mauzer”, beczkach metalowych ustawionych na wannach wychwytowych - pod wiatą magazynową. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
8.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Magazynowanie w sposób selektywny, uporządkowany w pojemnikach typu „tuba”, zabezpieczających przed stłuczeniem, ustawionych w oznakowanym boksie pod wiatą magazynową i pomieszczeniu bloku BC50. Pomieszczenia utwardzone i zabezpieczone przed działaniem warunków atmosferycznych. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
9.	16 05 06*	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	Magazynowanie w sposób selektywny w oryginalnych opakowaniach umieszczonych w kartonach/pojemnikach z tworzywa sztucznego, w oznakowanym boksie magazynowym pod wiatą magazynową. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
10.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Odpady magazynowane selektywnie w pojemnikach nieprzewodzących prądu, odpornych na działanie warunków atmosferycznych oraz na działanie substancji zawartych w bateriach i akumulatorach, w oznakowanym boksie pod wiatą magazynową. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
11.	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	
12.	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	Odpady magazynowane w pojemnikach typu „mauzer” z tworzywa, ustawionych przy zbiorniku technologicznym wycieków oleju („łapacz”). Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
Odpady inne niż niebezpieczne			
1.	07 02 13	Odpady z tworzyw sztucznych	Odpady magazynowane w opisanych i zabezpieczonych pojemnikach pod wiatą magazynową, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
2.	07 02 99	Inne niewymienione odpady	Odpady magazynowane w opisanych i zabezpieczonych pojemnikach pod wiatą magazynową, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsca i sposoby magazynowania odpadów oraz dalszy sposób gospodarowania nimi
3.	08 01 18	Odpady z usuwania farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 17	Odpady magazynowane w opisanych i zabezpieczonych pojemnikach pod wiatą magazynową, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
4.	08 03 18	Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	Odpady magazynowane w pojemnikach z tworzywa sztucznego lub kartonach pod wiatą magazynową, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
5.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Odpady magazynowane w zbiornikach odsiarczania instalacji IOS, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
6.	10 01 17	Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	Magazynowanie w kontenerach ustawionych na wyznaczonych placach – teren elektrociepłowni Karolin ogrodzony, oznakowany i monitorowany. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
7.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	Odpady magazynowane na poletkach osadowych zakładowej oczyszczalni ścieków w formie przyzmy i w osadnikach ścieków przemysłowych, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
8.	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	Odpady magazynowane w zbiornikach przykotłowych popiołu, następnie przekazane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
9.	10 01 80	Mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Odpady magazynowane w przyzmach na wyznaczonym, ogrodzonym terenie pola A1 znajdującego się na terenie Elektrociepłowni II Karolin (działka o nr ewid. 2/34), a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
10.	12 01 21	Zużyte materiały szlifierskie inne niż wymienione w 12 01 20	Odpady magazynowane w opisanych i zabezpieczonych pojemnikach pod wiatą magazynową, a następnie przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
11.	12 01 13	Odpady spawalnicze	Odpady magazynowane w opisanych i zabezpieczonych pojemnikach pod wiatą magazynową, a następnie przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
12.	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	Odpady magazynowane w zbiorczych pojemnikach – mauzerach ustawionych w boksach pod wiatą magazynową, a następnie przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
13.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	
14.	15 01 03	Opakowania z drewna	
15.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpady magazynowane w oznaczonych pojemnikach zbiorczych, ustawionych pod wiatą magazynową, a następnie przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsca i sposoby magazynowania odpadów oraz dalszy sposób gospodarowania nimi
16.	16 01 22	Inne niewymienione elementy	Odpady magazynowane w zbiorczych pojemnikach – mauzerach ustawionych w boksach pod wiatą magazynową, a następnie przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
17.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpady magazynowane w pojemnikach zbiorczych ustawionych w magazynku Wydziału Telemetrii (budynek C, IV piętro) oraz w wiacie magazynowej, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
18.	16 02 16	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Odpady magazynowane w oznaczonych pojemnikach lub luzem w sposób uporządkowany w wyznaczonym miejscu wydziału eksploatacji pod wiatą magazynową, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
19.	16 03 04	Nieorganiczne odpady inne niż wymienione w 16 03 03 i 16 03 80	Odpady magazynowane w budynku usług socjalnych, budynku usług technicznych, laboratorium, pomieszczeniu bloku BC50, a następnie przekazywane do pomieszczenia pod wiatą magazynową. Odpady magazynowane w specjalnie przystosowanych, oznakowanych pojemnikach. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
20.	16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	Odpady magazynowane w budynku usług socjalnych, budynku usług technicznych, laboratorium, pomieszczeniu bloku BC50, a następnie przekazywane do pomieszczenia pod wiatą magazynową. Odpady magazynowane w specjalnie przystosowanych, oznakowanych pojemnikach. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
21.	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	Odpady magazynowane w specjalnie przystosowanych i oznakowanych pojemnikach ustawionych w miejscu wytwarzania odpadów – w budynku C, Laboratorium, Blok BC 50, budynku portierni, wieża nawęglania, skąd trafiają do wiaty magazynowej, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
22.	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	Odpady magazynowane w wydzielonych opisanych pojemnikach, ustawionych pod wiatą magazynową, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
23.	16 80 01	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	Odpady magazynowane w wydzielonych, opisanych pojemnikach ustawionych pod wiatą magazynową, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsca i sposoby magazynowania odpadów oraz dalszy sposób gospodarowania nimi
24.	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	Odpady magazynowane w opisanym i zabezpieczonym pojemniku w wyznaczonym miejscu gromadzenia odpadów – pod wiatą magazynową, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
25.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	Odpady magazynowane w sposób selektywny i uporządkowany w opisanych pojemnikach w pomieszczeniu magazynowym – hala magazynowa EC Karolin, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
26.	17 04 02	Aluminium	
27.	17 04 05	Żelazo i stal	
28.	17 04 07	Mieszanki metali	
29.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	
30.	19 08 05	Ustabilizowane komunalne osady ściekowe	Odpady magazynowane na poletkach osadowych biologicznej oczyszczalni ścieków w formie pryzm i osadnikach ścieków bytowych, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
31.	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	Odpady magazynowane w osadnikach przemysłowej oczyszczalni ścieków i osadnikach po dekarbonizacji, a następnie poddane odzyskowi na terenie do którego Prowadzący instalację posiada tytuł prawny lub przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
32.	19 09 99	Inne niewymienione odpady	Odpady magazynowane w opisanym i zabezpieczonym pojemniku pod wiatą magazynową, a następnie przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom.

10. Punkt IV.4.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

IV.4.2. Źródła hałasu oraz ich czas pracy

Lp.	Źródło hałasu	Czas pracy źródła [h]	
		pora dnia	pora nocy
1	Wywrotnica wagonowa	2,5	1
2	Lokomotywa	3	1
3	Zwałowarka na placu węglowym	3	0,5
4	Ładowarka na placu węglowym	3	0,5
5	Spychacz TD 25G	3	0,5
6	Zespół wentylatorów powietrza I i II kotła nr 1K1	16	8
7	Zespół wentylatorów spalin I i II kotła nr 1K1	16	8
8	Zespół wentylatorów powietrza I i II kotła nr 1K2	16	8
9	Zespół wentylatorów spalin I i II kotła nr 1K2	16	8
10	Zespół wentylatorów spalin kotła nr 2K	16	8
11	Zespół wentylatorów spalin kotła nr 3K	16	8
12	Desorber I węzła III	16	8

Lp.	Źródło hałasu	Czas pracy źródła [h]	
		pora dnia	pora nocy
13	Desorber II węzła III	16	8
14	Pompownia mleka wapiennego	16	8
15	Zespół 9 wentylatorów dachowych pomieszczenia nawęglania kotłów nr 1K1 i nr 1K2	16	8
16	Zespół 11 wentylatorów dachowych pomieszczenia nawęglania kotła nr 2K	16	8
17	Zespół 5 wentylatorów dachowych pomieszczenia nawęglania kotła nr 3K	16	8
18	Transformator 1AT	16	8
19	Transformator 2BAT1	16	8
20	Transformator 3BAT1	16	8
21	Chłodnie wentylatorowe – zespół I	16	8
22	Chłodnie wentylatorowe – zespół II	16	8
23	Chłodnie wentylatorowe – zespół III	16	8
24	Koparka na polu odkładczym	4	-
25	Samochód ciężarowy do wywozu popiołu z pola odkładczego	4	-
26	Samochody dowożące granulát	9	3
27	Samochody dowożące zrębki	9	3
28	Przeñośniki taśmowe do transportu biomasy z silosów do budynku kotłowni	16	8
29	Instalacja Odsiarczania Spalin kotła nr 2K i nr 1K2 (wentylatory)	16	8
30	Kotłownia gazowa z kotłem parowym nr KP2 typ ZRF-X ze zintegrowanym wymiennikiem ciepła i przegrzewaczem, o nominalnej mocy cieplnej 19,9 MW	16	8
31	Wlot powietrza 1 (na który składają się czerpnia 1, obudowa filtra 1 i kanał powietrza 1)	16	8
32	Generator 1	16	8
33	Turbina gazowa 1	16	8
34	Kanał spalinowy gorący 1	16	8
35	Kocioł odzysknicowe wraz z kominem zimnym 1	16	8
36	Komin gorący 1	16	8
37	Chłodnica 1	16	8
38	Wlot powietrza 2 (na który składają się czerpnia 2, obudowa filtra2 i kanał powietrza 2)	16	8
39	Generator 2	16	8
40	Turbina gazowa 2	16	8
41	Kanał spalinowy gorący 2	16	8
42	Kocioł odzysknicowy wraz z kominem zimnym 2	16	8
43	Komin gorący 2	16	8
44	Chłodnica 2	16	8
45	Wentylator 1	16	8
46	Wentylator 2	16	8
47	Wentylator kontenera E-tech	16	8
48	Agregat Diesla	1	-
49	Stacja przygotowania gazu	16	8
50	Pompownia wody sieciowej	16	8
51	Transformator blokowy 1	16	8
52	Transformator blokowy 2	16	8
53	Transformator niskiego napięcia 1	16	8
54	Transformator niskiego napięcia 2	16	8
55	Transformator niskiego napięcia 3	16	8
56	Transformator niskiego napięcia 4	16	8

Lp.	Źródło hałasu	Czas pracy źródła [h]	
		pora dnia	pora nocy
57	Zestaw transformatorów falownikowych	16	8
58	Wentylacja nastawni	16	8
59	Rurociągi i przewody	16	8

11. Pkt V.1.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

V.1.2. Zakres pomiarów

1. Należy wykonywać pomiary wielkości emisji substancji wprowadzanych do powietrza na kanałach spalin kotłów 1K1, 1K2, 2K i 3K, KW-1, KW-2, CS-1, CS-2, HS-1, HS-2 z częstotliwością i w zakresie zgodnym z BAT 4.

Lp.	Wskaźnik	Źródło	Częstotliwość
1.	Amoniak	1K1, 1K2, 2K i 3K	pomiar ciągły
2.	Tlenki azotu	1K1, 1K2, 2K i 3K, KW-1, KW-2, CS-1, CS-2, HS-1, HS-2	pomiar ciągły
3.	Tlenek węgla	1K1, 1K2, 2K i 3K, KW-1, KW-2, CS-1, CS-2, HS-1, HS-2	pomiar ciągły
4.	Dwutlenek siarki	1K1, 1K2, 2K i 3K, KW-1, KW-2	pomiar ciągły
5.	Chlorowodór	1K1	raz na 6 miesięcy
		1K2, 2K, 3K	raz na 12 miesięcy
6.	Fluorowodór	1K1, 1K2, 2K i 3K	raz na 12 miesięcy
7.	Pył	1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1, KW-2	pomiar ciągły
8.	Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	1K1, 1K2, 2K, 3K,	raz na 12 miesięcy
9.	Rtęć	1K1	raz na 12 miesięcy
		1K2, 2K, 3K	raz na 6 miesięcy

V.1.2. Metodyki pomiarów

1. Pomiary należy wykonać zgodnie z poniższymi metodykami pomiarów (BAT 4):

Lp.	Nazwa substancji	Metodyka
1.	Amoniak	Ogólne normy EN ¹⁾
2.	Tlenki azotu	Ogólne normy EN ¹⁾
3.	Tlenek węgla	Ogólne normy EN ¹⁾
4.	Dwutlenek siarki	Ogólne normy EN ¹⁾ i EN 14791
5.	Pył	Ogólne normy EN ¹⁾ i EN 13284-1 i EN 13284-2
6.	Chlorowodór	EN 1911
7.	Fluorowodór	Metodyka dowolna
8.	Rtęć	EN 13211
9.	Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	EN 14385

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

2. Należy prowadzić pełną procedurę kalibracji i walidacji systemów do ciągłych pomiarów emisji, zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie.

3. Pomiary okresowe emisji do powietrza należy wykonywać metodykami akredytowanymi.

12. Pkt V.2.3. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

V.2.3 Pomiar ilości i jakości ścieków przemysłowych

Pomiar ilości odprowadzanych ścieków przemysłowych prowadzony jest w sposób ciągły przy wykorzystaniu urządzenia mierzącego i rejestrującego natężenia przepływu. Urządzenie to zamontowane jest w zwężce pomiarowej znajdującej się na odpływie z oczyszczalni ścieków.

Pomiar jakości ścieków przemysłowych winien być zgodny z wymaganiami wynikającymi z przepisów wydanych na podstawie art. 99 ust. 1 ustawy prawo wodne tj. zgodnie z zapisami rozporządzenia Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych.

13. Pkt IX. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

IX. Eksploatacja instalacji w warunkach innych niż normalne

a. Praca instalacji w warunkach innych niż normalne dotyczy:

- zmiany obciążenia kotłów w zależności od zapotrzebowania na energię cieplną,
- rozruchu i zatrzymania kotłów;
- zalewania wodą całkowicie odwodnionego kotła po remoncie;
- sytuacji awaryjnych.

b. Rozruch i wyłączenie kotłów węglowych i biomasowych (fluidalnych) 1K1, 1K2, 2K oraz 3K:

- Rozruch ze stanu zimnego – rozruch kotła uwalnia energię chemiczną zawartą w paliwie, która podgrzewa wodę w rurach ekranowych kotła. Następnie produkcja pary, która kierowana jest do wymiennika ciepłowniczego (podgrzewacza wody sieciowej), następnie po osiągnięciu odpowiednich parametrów do wewnętrznego korektora w celu zapewnienia własnego źródła pary do celów technologicznych. Energia elektryczna wytwarzana jest po wygrzaniu turbiny (ostatni element rozruchu). W wyniku zwiększenia wydajności kotła dany blok osiąga parametry ruchowe i przechodzi z palników mazutowych na spalanie właściwego paliwa.

- Rozruch ze stanu gorącego – odstawienie bloku bez wykorzystywania ciepła skumulowanego w kotle w celu zachowania jak najwyższej temperatury elementów grubościennych (skrócenie rozruchu bloku). Przy rozruchu, paliwo podawane jest stopniowo (maksymalna ilość dostarczanego paliwa jest limitowana przyrostem temperatury elementów grubościennych).

- Wyłączenie kotłów polega na rozpoczęciu obniżania ich wydajności z osiągniętej wartości maksymalnej do wartości zerowej, oznaczającej całkowite wyłączenie jednostki.

c. Rozruch i wyłączenie turbin gazowych z kotłami odzysknicowymi SCGT-1 i SCGT-2:

- Rozruch turbiny gazowej rozpoczyna się od stanu bazowego, w którym wszystkie systemy i podsystemy są wyłączone, a układ technologiczny pozbawiony jest ciśnienia. W pierwszej kolejności uruchamiany jest układ wody chłodzącej, układ wstępnego podgrzewania gazu oraz w razie konieczności układ przeciwołodzienny (zasilany ciepłem z zewnętrznej sieci ciepłowniczej). Następuje stopniowe zwiększanie obciążenia turbiny, wywołujące różnicę

ciśnien w układzie i przepływ ciepła przez system ciepłowniczy (w przypadku niewystarczającej różnicy ciśnień istnieje możliwość uruchomienia pompy w celu zapewnienia cyrkulacji wody ciepłowniczej).

- Rozruch kotłów odzysknicowych – w okresie zwiększonego zapotrzebowania na ciepło następuje rozruch kotłów odzysknicowych, współpracujących z turbinami gazowymi. Rozpoczęcie rozruchu kotłów odzysknicowych odbywa się przy stabilnych parametrach spalin wytwarzanych w turbinie gazowej, poprzez częściowe otwarcie przepustnicy przełączającej. Zakończenie rozruchu następuje w momencie całkowitego otwarcia przepustnicy i rozpoczęcia przesyłu gorącej wody do sieci. Kotły odzysknicowe eksploatowane mogą być wyłącznie przy obciążeniu turbin gazowych na poziomie co najmniej 50% (osiągnięcie 50% obciążenia bloku kogeneracyjnego uznaje się za moment rozpoczęcia normalnej pracy).
 - Wyłączanie kotłów odzysknicowych – następuje poprzez stopniowe zamykanie przepustnicy przełączającej, powodującej obniżenie ciśnienia i zaprzestanie produkcji ciepłej wody.
 - Wyłączanie turbiny gazowej wyłącznie przy wyłączonych kotłach odzysknicowych. Po zakończeniu wyłączania kotłów odzysknicowych (zamknięciu przepustnicy przełączającej) następuje stopniowe obniżanie obciążenia turbin, rozładowanie i zatrzymanie. Turbiny odłączane są od sieci i zostają ochłodzone przez działające układy pomocnicze.
- d. Warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji podczas rozruchu i wyłączania, moment rozruchu i wyłączania wraz z czasem jego trwania oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach:

ROZRUCH

Lp.	Źródło emisji	Określenie momentu rozpoczęcia rozruchu	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu	Rodzaj paliwa	Czas rozruchu [h/rozruch]	
					Ze stanu gorącego ¹⁾	Ze stanu zimnego ²⁾
1.	Kocioł nr 1K1 typ: BFB110	Załączenie palników mazutowych ³⁾	Wydajność kotła, zawartość tlenu w spalinach ³⁾	mazut	3	8
2.	Kocioł nr 1K2 typ: OP140	Załączenie palników mazutowych ⁴⁾	Wydajność kotła, zawartość tlenu w spalinach, temperatura spalin ⁵⁾	mazut	3	6
3.	Kocioł nr 2K typ: OP430	Załączenie palników mazutowych ⁶⁾	Wydajność kotła, zawartość tlenu w spalinach, temperatura spalin ⁵⁾	mazut	3	10
4.	Kocioł nr 3K typ: OP430	Załączenie palników mazutowych ⁷⁾	Wydajność kotła, zawartość tlenu w spalinach, temperatura spalin ⁸⁾	mazut	3	10
5.	SCGT-1	Uruchomienie rozrusznika i podsystemów rozruchowych turbiny gazowej	Wydajność turbiny	gaz ziemny	3	
		Otwarcie przepustnicy przełączającej kotła odzysknicowego	Przepływ spalin, ciśnienie	spaliny z turbiny gazowej	0,5	

Lp.	Źródło emisji	Określenie momentu rozpoczęcia rozruchu	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu	Rodzaj paliwa	Czas rozruchu [h/rozruch]	
					Ze stanu gorącego ¹⁾	Ze stanu zimnego ²⁾
6.	SCGT-2	Uruchomienie rozrusznika i podsystemów rozruchowych turbiny gazowej	Obciążenie turbiny	gaz ziemny	3	
		Otwarcie przepustnicy przełączającej kotła odzysknicowego	Przepływ spalin, ciśnienie	spaliny z turbiny gazowej	0,5	

WYŁĄCZANIE

Lp.	Źródło emisji	Określenie momentu rozpoczęcia wyłączenia	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła	Rodzaj paliwa	Czas rozruchu [h/rozruch]
1.	Kocioł nr 1K1 typ: BFB110	Obniżenie wydajności ³⁾	Wydajność kotła, zawartość tlenu ³⁾	Biomasa	3
2.	Kocioł nr 1K2 typ: OP140	Obniżenie wydajności ⁴⁾	Wydajność kotła, zawartość tlenu ⁴⁾	Węgiel +mazut	3
3.	Kocioł nr 2K typ: OP430	Obniżenie wydajności ⁵⁾	Wydajność kotła, zawartość tlenu ⁵⁾	Węgiel +mazut	3
4.	Kocioł nr 3K typ: OP430	Obniżenie wydajności ⁸⁾	Wydajność kotła, zawartość tlenu ⁸⁾	Węgiel +mazut	3
5.	SCGT-1	Obniżenie wydajności turbiny gazowej	Wydajność kotła, zawartość tlenu ⁶⁾	Gaz ziemny	3
		Zamknięcie przepustnicy przełączającej kotła odzysknicowego	Przepływ spalin, ciśnienie	Spaliny z turbiny gazowej	1
6.	SCGT-2	Obniżenie wydajności	Wydajność kotła, zawartość tlenu ⁶⁾	Gaz ziemny	3
		Zamknięcie przepustnicy przełączającej kotła odzysknicowego	Przepływ spalin, ciśnienie	Spaliny z turbiny gazowej	1

¹⁾ Rozruch ze stanu gorącego – uzależniony od czasu postoju (im niższa temperatura ścianek elementów grubościennych tym dłuższy czas rozruchu)

²⁾ Czas rozruchu – dotyczy pracy kotła z turbiną i osiągnięcia minimum technologicznego kotła

³⁾ Zgodnie ze „Szczegółową Instrukcją Eksploatacji Kotła parowego OP-140 nr 1K1 po konwersji na kocioł BFB110 t/h w ECII Karolin K-112”

⁴⁾ Zgodnie ze „Szczegółową Instrukcją Eksploatacji Kotła parowego OP-140 nr 1K2 w EC II Karolin K-102”

⁵⁾ Zgodnie ze „Szczegółową Instrukcją Eksploatacji Instalacji Odsiarczania Spalin Bloku BC-50 (1K2) i BC-100 (2K) w EC II Karolin K – 320”

⁶⁾ Zgodnie ze „Szczegółową Instrukcją Eksploatacji Kotła parowego OP-430 nr 2K w EC II Karolin K – 105”

⁷⁾ Zgodnie ze „Szczegółową Instrukcją Eksploatacji Kotła parowego OP-430 nr 3K w EC II Karolin K – 107”

⁸⁾ Zgodnie ze „Szczegółową Instrukcją Eksploatacji Instalacji Odsiarczania Spalin Bloku BK-100 w EC Karolin K – 321”

e. Awaryjne wykorzystanie agregatu prądotwórczego

Dla jednostek kogeneracyjnych SCGT-1 oraz SCGT-2 w sytuacjach awaryjnych przewiduje się eksploatację agregatu prądotwórczego o mocy 1,5 MW, zasilanego olejem napędowym. Agregat załączany będzie w przypadku awaryjnej przerwy w dostawie prądu oraz w celu okresowego sprawdzenia gotowości do podjęcia pracy. Zakłada się, że uruchomienia testowe będą trwały przez godzinę z częstotliwością raz w miesiącu (sumaryczny czas emisji: 12 godzin w roku). W czasie testów agregat będzie pracował z obciążeniem ok. 50% mocy nominalnej.

II. Zastrzec, że niniejsza decyzja wywołuje skutki prawne od dnia 1.01.2025 r. w zakresie eksploatacji jednostek kogeneracji gazowej tj. blok SCGT-1 i blok SCGT-2.

III. Pozostałe warunki decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.II-8.6600-19/05 z dnia 21.04.2006 r., udzielającej przedsiębiorstwu Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A., ul. Gdyńska 54, 60-960 Poznań pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw - Elektrociepłownia II Karolin, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.VI.7222.118.2011 z dnia 27.12.2011 r., znak: DSR-VI.7222.101.2012 z dnia 25.09.2012 r., znak: DSR II 2.7222.28.2014 z dnia 4.09.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.105.2014 z dnia 11.12.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.129.2015 z dnia 30.12.2015 r., znak: DSR-II-1.7222.78.2016 z dnia 8.08.2016 r., znak: DSR-II-1.7222.56.2017 z dnia 15.03.2018 r., znak: DSR-II-1.7222.31.2018 z dnia 18.12.2018 r., znak: DSR-II-2.7222.7.2019 z dnia 23.10.2019 r., znak: DSR-II-2.7222.7.2020 z dnia 25.03.2020 r. oraz DSK-III.7222.222.2021 z dnia 3.02.2022 r. (sprostowanej postanowieniem znak: DSK-III.7222.222.2021 z dnia 17.03.2022 r.) i znak: DSK-III.7222.15.2023 z dnia 28.11.2023 r. pozostają bez zmian.

IV. Decyzja niniejsza jest integralnie związana z decyzją Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.II-8.6600-19/05 z dnia 21.04.2006 r., udzielającą przedsiębiorstwu Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A., ul. Gdyńska 54, 60-960 Poznań pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw - Elektrociepłownia II Karolin, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.VI.7222.118.2011 z dnia 27.12.2011 r., znak: DSR-VI.7222.101.2012 z dnia 25.09.2012 r., znak: DSR-II-2.7222.28.2014 z dnia 4.09.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.105.2014 z dnia 11.12.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.129.2015 z dnia 30.12.2015 r., znak: DSR-II-1.7222.78.2016 z dnia 8.08.2016 r., znak: DSR-II-1.7222.56.2017 z dnia 15.03.2018 r., znak: DSR-II-1.7222.31.2018 z dnia 18.12.2018 r., znak: DSR-II-2.7222.7.2019 z dnia 23.10.2019 r., znak: DSR-II-2.7222.7.2020 z dnia 25.03.2020 r. oraz DSK-III.7222.222.2021 z dnia 3.02.2022 r. (sprostowaną postanowieniem znak: DSK-III.7222.222.2021 z dnia 17.03.2022 r.) i znak: DSK-III.7222.15.2023 z dnia 28.11.2023 r.

UZASADNIENIE

Do Marszałka Województwa Wielkopolskiego, w dniu 19.01.2024 r., wpłynął wniosek Veolia Energia Poznań S.A., ul. Energetyczna 3, 61-016 Poznań reprezentowanej przez Krzysztofa Pietraszewskiego - pełnomocnika o zmianę decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.II-8.6600-19/05 z dnia 21.04.2006 r., udzielającej Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A., ul. Gdyńska 54, 60-960 Poznań pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw - Elektrociepłownia II Karolin, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.VI.7222.118.2011 z dnia 27.12.2011 r., znak: DSR-VI.7222.101.2012 z dnia 25.09.2012 r., znak: DSR II 2.7222.28.2014 z dnia 4.09.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.105.2014 z dnia 11.12.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.129.2015 z dnia 30.12.2015 r., znak: DSR-II-1.7222.78.2016 z dnia 8.08.2016 r.,

znak: DSR-II-1.7222.56.2017 z dnia 15.03.2018 r., znak: DSR-II-1.7222.31.2018 z dnia 18.12.2018 r., znak: DSR-II-2.7222.7.2019 z dnia 23.10.2019 r., znak: DSR-II-2.7222.7.2020 z dnia 25.03.2020 r. oraz DSK-III.7222.222.2021 z dnia 3.02.2022 r. (sprostowaną postanowieniem znak: DSK-III.7222.222.2021 z dnia 17.03.2022 r.) i znak: DSK-III.7222.15.2023 z dnia 28.11.2023 r.

Obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji, wynika z faktu zaliczenia jej do instalacji mogącej powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, wymienionej w ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości.

Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, art. 60 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2024 r., poz. 1112) oraz w związku z § 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 ze zm.), organem właściwym do wydania niniejszej decyzji jest Marszałek Województwa Wielkopolskiego.

Podstawą wydania zmiany pozwolenia zintegrowanego jest wniosek pt.: „Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw – Elektrociepłowni II Karolin eksploatowanej przez Veolia Energia Poznań S.A. ul. Energetyczna 3, 61-016 Poznań” wraz z uzupełnieniami.

Zmiana ww. pozwolenia wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska. Zgodnie z powyższym została pobrana opłata rejestracyjna.

Prowadzący instalację, łącznie z wnioskiem o zmianę pozwolenia przedłożył, dowód uiszczenia stosownej opłaty skarbowej.

Mając na uwadze obowiązek wynikający z art. 209 ust. 1 ustawy z Prawo ochrony środowiska, przekazano Ministrowi Klimatu i Środowiska zapis ww. wniosku i uzupełnień dokumentacji w wersji elektronicznej.

Na podstawie art. 61 § 4 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, pismem znak: DSK-III.7222.9.2024 z dnia 11.07.2024 r., zawiadomiono Strony, o wszczęciu postępowania w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji.

Ze względu na fakt, że pozwolenie zintegrowane określa warunki korzystania z wód obejmujące pobór wód i wprowadzanie ścieków, stosowanie do art. 185 ust. 1a ustawy Prawo ochrony środowiska, stroną przedmiotowego postępowania, poza Prowadzącym instalację, jest również Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie reprezentowane przez Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wody Polskie w Poznaniu.

Zgodnie art. 218 pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z art. 33 ust. 1, pkt 2, pkt 3, pkt 4, pkt 5, pkt 6, pkt 7, pkt 8 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, zapewniono możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu.

Ponadto, poinformowano o zamieszczeniu w publicznie dostępnym wykazie danych podstawowych informacji o wniosku.

W ww. toku procedury udziału społeczeństwa do tutejszego Organu nie wpłynęło żadne pismo. Również żadna ze Stron postępowania nie skorzystała z przysługującego jej uprawnienia.

Przedmiotowa instalacja objęta jest zakresem stosowania decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 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 sprawie emisji przemysłowych.

Wobec powyższego, we wniosku przeanalizowano spełnianie przez instalację wymagań ochrony środowiska, wynikające z najlepszej dostępnej techniki w oparciu o ww. decyzję wykonawczą Komisji (UE).

W toku postępowania wyjaśniającego wezwano Wnioskodawcę do usunięcia braków formalnych oraz do złożenia wyjaśnień merytorycznych. Przedmiotowy wniosek został uzupełniony w żądany zakresie.

Wnioskodawca siedmiokrotnie składał dodatkowe uzupełnienia do wniosku.

Po analizie przedłożonej dokumentacji, pismem znak: DSK-III.7222.9.2024 z dnia 14.10.2024 r. na podstawie art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, zawiadomiono Strony o zakończeniu postępowania wyjaśniającego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji oraz o możliwości wypowiedzenia się odnośnie materiałów i dowodów zgromadzonych w sprawie. Strony nie skorzystały z tego uprawnienia.

Do wniosku załączono informacje świadczące o tym, iż Spółka jest prowadzącym Zakład o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, w nawiązaniu do wykorzystywania lub produkcji substancji niebezpiecznych, których wykaz został zamieszczony w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138).

Zgodnie z art. 183 c ust. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska przepisów dotyczących przeprowadzania kontroli przez komendanta powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej oraz wykonania operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r., poz. 1587 ze zm.), nie stosuje się w przypadku pozwolenia na wytwarzanie odpadów,

wydawanego dla zakładu stwarzającego zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Zatem w przedmiotowej decyzji nie określono również wymagań dotyczących ochrony przeciwpożarowej, gdyż na prowadzącym przedmiotowy Zakład o zwiększonym ryzyku wystąpienia awarii, ciążą obowiązki, o których mowa w art. 249 – art. 264 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego związana jest uruchomieniem nowych jednostek kogeneracji gazowej w układzie SCGT – dwie turbiny gazowe typu SCGT-800 B5, każda o mocy elektrycznej 57,0 MW wraz z odzysknicowym kotłem wodnym o łącznej nominalnej mocy cieplnej 74,0 MW (produkcja energii elektrycznej, produkcja ciepła do miejskiej sieci ciepłowniczej).

W związku z powyższym zmieniono zapisy decyzji dotyczące opisu instalacji, charakterystyki stosowanej technologii i urządzeń, rodzaju i ilości wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw, sposobów osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości, warunków wprowadzania do środowiska substancji lub energii, zakresu i metodyki pomiarów emisji substancji do powietrza, eksploatacji instalacji w warunkach innych niż normalne. Zaktualizowano również zapisy dotyczące zakresu i metodyk pomiarów wielkości emisji substancji wprowadzanych do powietrza oraz pomiaru ilości i jakości ścieków przemysłowych odprowadzanych do rzeki Warty.

We wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego przedstawiono oddziaływanie instalacji na stan powietrza, ze szczególnym uwzględnieniem tlenków azotu, dwutlenku siarki, tlenku węgla, fluorowodoru, chlorowodoru, amoniaku, rtęci oraz pyłu (w tym pyłu zawieszonego PM10 i PM2,5).

Z wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania ww. substancji w powietrzu wynika, iż emisje tych substancji nie powodują przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (tekst jednolity: Dz.U. z 2021 r., poz. 845) oraz dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. z 2010 r., Nr 16, poz. 87).

Wielkość dopuszczalnej emisji do powietrza oraz techniczne jej warunki i czas występowania, określono w niniejszym pozwoleniu, zgodnie z wielkościami i parametrami emisji podanymi przez Prowadzącego instalację we wniosku o zmianę pozwolenia oraz uzupełnieniach do wniosku i zgodnie z art. 202 ust. 2 i art. 224 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z treścią złożonego wniosku, w wyniku spalania paliw w blokach gazowych SCGT-1 i SCGT-2 nie są przekraczane graniczne wielkości emisji tlenków azotu określonych w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30.11.2021 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. Dodatkowo, ww. źródła spalania paliw spełniają standardy emisyjne określone w rozporządzeniu 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.

Wobec powyższego należy stwierdzić, iż instalacja spełnia wymagania w zakresie ochrony powietrza określone w przepisach prawa.

Na kanałach spalin nowych źródeł emisji tj. bloków gazowych SCGT-1 i SCGT-2 (emitory: CS-1, CS-2, HS-1 i HS-2) należy wykonywać pomiary wielkości emisji substancji wprowadzanych do powietrza metodami, z częstotliwością i zakresem zgodnym z BAT 4.

Zmiana ww. decyzji w zakresie gospodarki wodno-ściekowej, wynika z uwzględnienia dodatkowego strumienia ścieków przemysłowych - związanego z uruchomieniem nowych bloków kogeneracyjnych. Ze względu na wcześniejsze założenia ww. decyzji w zakresie gospodarowania wytwarzanymi ściekami - uwzględnienie nowych źródeł ścieków przemysłowych nie wpłynęło na przekroczenie określonych dopuszczalnych ilości odprowadzanych ścieków oraz ich składu i właściwości.

Zgodnie z obowiązującymi wymogami prawa, uzupełniono zapisy pozwolenia określając wartość maksymalnego przepływu sekundowego ilości wytwarzanych ścieków przemysłowych.

Ścieki przemysłowe z bloków kogeneracyjnych wraz z oczyszczonymi ściekami bytowymi, podczyszczonymi ściekami przemysłowymi oraz wodami opadowymi i roztopowymi trafiają do Zakładowej oczyszczalni ścieków, skąd jako mieszanina ścieków przemysłowych wprowadzane są do rzeki Warty.

Oczyszczone ścieki bytowe w miarę zapotrzebowania trafiają do rurociągu wody surowej (do wykorzystania w technologii).

Zgodnie z wnioskiem Strony, zaktualizowano zapis pkt V.2.3. ww. decyzji tj. pomiar ilości i jakości ścieków przemysłowych.

Wnioskodawca przedłożył „analizę ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych”. Z opracowania wynika że zastosowane środki techniczne oraz sposób ich systematycznego nadzorowania dla eksploatowanych źródeł spalania paliw dotyczy również nowych bloków gazowych SCGT-1 i SCGT-2. Wobec powyższego, nie wnioskowano o zmianę zapisów pkt. IIa ww. decyzji.

Zmiana przedmiotowego pozwolenia w zakresie gospodarki odpadami dotyczy rozszerzenia listy odpadów przewidzianych do wytwarzania podczas normalnej pracy instalacji w związku z realizacją przedsięwzięcia polegającego na budowie nowych jednostek kogeneracji gazowej, dla których określono ilość powstającego odpadu w ciągu roku, jego podstawowy skład chemiczny i właściwości, miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania. Dodatkowo zmianie uległ również sposób i miejsce magazynowania poszczególnych rodzajów odpadów dopuszczonych do wytwarzania. Ponadto, z uwagi na uzyskanie przez Prowadzącego instalację decyzji potwierdzającej spełnienie warunków uznania popiołu lotnego ze spalania biomasy za produkt uboczny wystąpiono o wykreślenie z ww. listy odpadu o kodzie 10 01 01 – Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem kotłów wymienionych w 10 01 04). Jednocześnie Prowadzący instalację posiada dwie odrębne decyzje administracyjne o uznaniu stałych odpadów z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych za produkt uboczny oraz popiołów

lotnych oraz żużla powstającego w procesie spalania węgla kamiennego w kotłach pyłowych za produkt uboczny. Z tego względu zawnioskowano o zmianę brzmienia punktu I.2. lit. d przedmiotowego pozwolenia. Mając na uwadze powyższe tabela w punkcie IV.3.1. oraz IV.3.2, a także punkt I.2. lit. d przedmiotowej decyzji uległy zmianie.

Wniosek o zmianę ww. decyzji w zakresie emisji hałasu do środowiska związany jest z uruchomieniem nowych źródeł hałasu. Wobec powyższego, Wnioskodawca przedstawił analizę oddziaływania instalacji na stan akustyczny środowiska. Przedstawione wyniki obliczeń hałasu nie wskazują na przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach wymagających ochrony akustycznej.

Zgodnie z art. 155 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Za przedmiotową zmianą pozwolenia zintegrowanego przemawia słuszny interes Prowadzącego instalację i nie sprzeciwiają się temu przepisy szczególne.

Za wydanie niniejszej decyzji Wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 1 057 zł. W związku z powyższym Prowadzący instalację może złożyć wniosek do Prezydenta Miasta Poznania o zwrot nadpłaty w wysokości 51 zł.

Mając powyższe na uwadze, Marszałek Województwa Wielkopolskiego orzeka jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji Stronom przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Wielkopolskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego – przed upływem terminu do wniesienia odwołania Strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Wielkopolskiego. Z dniem doręczenia tutemu Organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, przed ostatnią ze Stron niniejsza decyzja stanie się ostateczna i prawomocna.

Decyzja będzie podlegać wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli w tym czasie wszystkie Strony zrzekną się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Za wydanie niniejszej decyzji pobrano stosowną opłatę skarbową w wysokości 1 006,00 zł, na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r., poz. 2111). Opłatę wpłacono na rachunek bankowy: Urząd Miasta Poznania, Wydział Finansów, Oddział Pozostałych Dochodów Podatkowych i Niepodatkowych, ul. Libelta 16/20, 61-706 Poznań, PKO BP S.A., Nr konta: 94 1020 4027 0000 1602 1262 0763.

z up. Marszałka Województwa
Agnieszka Lewicka
Zastępca Dyrektora Departamentu Zarządzania Środowiskiem i Klimat

Otrzymują:

1. Krzysztof Pietraszewski – pełnomocnik
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie (e-puap)
Regionalny Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu
ul. Chlebowa 4/8, 61-003 Poznań
3. Departament Korzystania i Informacji o Środowisku (wersja elektroniczna PDF)
4. Aa x 2

Do wiadomości :

1. Minister Klimatu i Środowiska
(na adres email: pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl)
2. Wielkopolski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Czarna Rola 4, 61-625 Poznań