



DSK-III.7222.15.2023

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. 1, 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 2022 r., poz. 2556 ze zm.) oraz art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku Veolia Energia Poznań S.A., ul. Energetyczna 3, 61-016 Poznań

ORZEKAM

I. Zmienić decyzję 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.), w następującym zakresie:

1. W pkt I.2. ww. decyzji od dnia 1.01.2024 r. otrzymuje brzmienie:

I.2. Charakterystyka stosowanej technologii i urządzeń

- a. Elektrociepłownia II Karolin wyposażona w 3 bloki energetyczne produkujące ciepło w gorącej wodzie oraz energię elektryczną zasilającą krajowy system energetyczny. Dodatkowo instalacja wytwarza ciepło w parze technologicznej.
- b. W skład instalacji do spalania paliw wchodzi 4 kotłownie:
- 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 BKC100 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.
- Kotłownia olejowa (szczytowa) z dwoma kotłami wodnymi nr KW-1 i nr KW-2 typ PTWM180, opalany olejem opałowymi - spełniającymi wymagania emisyjne, o mocy cieplnej zainstalowanej 150 MW i 120 MW.
 - Kotłownia rezerwowa z kotłem parowym nr KP1 typ UL-S LOOS, opalany olejem opałowymi lekkimi – typ Ekoterm Plus, 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		Kocioł							
Nr kotła	Jedn.	1K1	1K2	2K	3K	KW-1	KW-2	KP1	KP2
Typ	-	BFB110	OP140	OP430	OP430	PTWM180	PTWM180	UL-S LOOS	ZRF-X
Moc cieplna zainstalowana	MW	85,9	97,7	315,0	315,0	150,0	120,0	11,8	19,9
Moc cieplna osiągalna	MW	49,0	63,0	192,0	205,0	150,0	120,0	11,9	19,0
Palenisko	-	fluidalne	pyłowe	pyłowe	pyłowe	olejowe (olej opałowy spełniający wymagania emisyjne)	olejowe (olej opałowy spełniający wymagania emisyjne)	olejowe (olej opałowy spełniający wymagania emisyjne)	gazowe
Nośnik ciepła	-	para	para	para	para	woda	woda	para	para
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
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	-	-	-	-

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

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

Wszystkie produkty i odpady paleniskowe 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,
- żuźle (odpad o kodzie 10 01 01) przekazywane są firmom posiadającym stosowne decyzje na zbieranie i przetwarzanie odpadów, które wykorzystują odpad przy produkcji betonu oraz materiałów budowlanych m. in. ceramiki budowlanej,
- odpad z instalacji odsiarczania (odpad o kodzie 10 01 05) przekazywany jest firmom posiadającym stosowne decyzje na zbieranie i przetwarzanie odpadów, które wykorzystują odpad w produkcji stabilizatu wykorzystywanego w pracach budowlanych oraz instalacjach mokrego odsiarczania.

2. W pkt I.3. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

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 – miął 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	300 000
7.	Gaz ziemny	m ³	9 000 000
8.	Zużyty węgiel aktywny	Mg/rok	20
9.	Osady z dekarbonizacji wody	Mg/rok	750
10.	Nasycone lub zużyte żywice jonowymiennie	Mg/rok	20
11.	Olej turbinowy REMIZ TU-32	Mg/rok	10
12.	Dwutlenek węgla	Mg/rok	4
13.	Kwas solny	Mg/rok	220

Lp.	Rodzaj energii, materiałów, surowców i paliw	Jednostka	Zużycie
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
20.	Fosforan trójsodowy	Mg/rok	5,2
21.	PIX – koagulant żelazowy – roztwór siarczanu żelaza	Mg/rok	20
22.	Siarczan amonu (40%)	Mg/rok	1 700
23.	Mocznik (40%)	Mg/rok	5 000

3. Tabela pkt IV.1. ww. decyzji od dnia 1.01.2024 r. otrzymuje brzmienie:

IV.1. Wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza

Podstawa prawna: art. 202 ust. 1, ust. 2 i ust. 2a, art. 211 ust. 1, art. 220 ust. 1 oraz art. 224 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2022 r., poz. 2556 ze zm.) oraz rozporządzenie 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), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r., poz. 845).

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 kotłach: kotłowni głównej, 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 – podłączonego do:
 - kotłowni głównej, wyposażonej w 3 bloki:
 - blok nr 1 – z kotłem nr 1K1 typ BFB110 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 nr 3K typ OP430, o mocy cieplnej zainstalowanej 315 MW, zasilanym pyłem węglowym lub pyłem węglowym z dodatkiem biomasy,
 - 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 120 MW, zasilane olejem opałowym – spełniającym wymagania emisyjne.

- b. Emitora E-2 podłączonego do kotła nr 1K1 typ BFB110 o mocy cieplnej zainstalowanej 85,9 MW, zasilanego biomasą, zlokalizowanego w kotłowni głównej (blok nr 1).
 - c. Emitora E-5 podłączonego do kotłowni rezerwowej wyposażonej w kocioł nr KP1 typ UL-S LOOS, o mocy cieplnej zainstalowanej 11,8 MW, zasilany olejem opałowym lekkim.
 - d. Emitora E-3 podłączonego do kotłowni gazowej wyposażonej w kocioł nr KP2 typ ZRF-X, o mocy cieplnej zainstalowanej 19,9 MW, zasilany gazem ziemnym.
3. 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 1 083,6 MW.
4. Określając wielkość dopuszczalnej emisji dla kotła nr 1K1 typ BFB110 wyróżniono 2 warianty pracy źródła:
- a. Wariant I – w którym emisja gazów i pyłów do powietrza zachodzi poprzez emitor E-2,
 - b. Wariant II – w którym emisja gazów i pyłów do powietrza zachodzi poprzez emitor E-1.
5. Określając wielkość dopuszczalnej emisji dla emitora E-1 wyróżniono następujące warianty pracy poszczególnych kotłów

Nr wariantu	Źródła pracujące w wariacie	Nominalna moc cieplna źródeł [MW]
Wariant 1	Kocioł nr 1K2	97,7
Wariant 2	Kocioł nr 1K1 i 2K	400,9
Wariant 3	Kocioł nr 1K1 i 3K	400,9
Wariant 4	Kocioł nr 2K i 3K	630,0
Wariant 5	Kocioł nr 1K1, 2K i 3K	715,9
Wariant 6	Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K i KW-1	963,6
Wariant 7	Kocioł nr 1K2, 2K, 3K i KW-1	877,7
Wariant 8	Kocioł nr 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2	997,7
Wariant 9	Kocioł nr 1K1 i 1K2	183,6
Wariant 10	Kocioł nr 1K1, 1K2 i 2K	498,6
Wariant 11	Kocioł nr 1K1, 1K2 i 3K	498,6
Wariant 12	Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K i 3K	813,6
Wariant 13	Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2	1083,6

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	Średnica	Natężenie przepływu	Temp. gazów odlotowych		
				[m]	[m]	[tys. m ³ _n /h]	[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*
	Kocioł nr 3K typ OP430					420,0			- elektrofiltr i filtr workowy, - IOS**, - SNCR*
	Kocioł nr KW-1 typ PTWM180					198,0		1 500	brak
	Kocioł nr KW-2 typ PTWM180					198,0			brak
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

Objaśnienia:

* SNCR – selektywna redukcja niekatalityczna,

** IOS – Instalacja Odsiarczania Spalin.

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

Źródła emisji	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja [w mg/Nm ³] ¹⁾ :				
		Graniczna wielkość emisyjna BAT-AEL ²⁾				Standardy emisyjne ³⁾
		Średnia dobową ⁴⁾	Średnia roczna ⁵⁾	Średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku ⁶⁾	Średnia z okresu pobierania próbek ⁷⁾	
Źródło zgodnie z pierwszą zasadą łączenia (obiekt energetycznego spalania) (1083,6 MW) Kotły 1K1 + 1K2 + 2K + 3K + KW-1 + KW-2	dwutlenek siarki	205 ⁸⁾	144 ⁸⁾	-	-	362 ⁸⁾
	tlenki azotu ⁹⁾	241 ⁸⁾	205 ⁸⁾	-	-	262 ⁸⁾
	pył	14 ⁸⁾	10 ⁸⁾	-	-	20 ⁸⁾
	chlorowodór ¹⁰⁾	-	-	8 ⁸⁾	-	-
	fluorowodór ¹¹⁾	-	-	3 ⁸⁾	-	-
	rtęć ¹²⁾	-	-	0,0041 ⁸⁾	-	-
	amoniak	-	11 ⁸⁾	-	-	-
	tlenek węgla ¹³⁾	-	157 ⁸⁾	-	-	-
Kocioł nr 1K1 typ BFB110 (85,9 MW) - wariant I - emitor E-2	dwutlenek siarki	215	100	-	-	200
	tlenki azotu ⁹⁾	275	225	-	-	200
	pył	22	15	-	-	20
	chlorowodór ¹⁰⁾	-	-	25	-	-
	fluorowodór ¹¹⁾	-	-	-	< 1,5	-
	rtęć ¹²⁾	-	-	-	0,005	-
	amoniak	-	15	-	-	-
	tlenek węgla ¹³⁾	-	300	-	-	-
Kocioł nr 1K1 typ BFB110 (85,9 MW) - wariant II - emitor E-1	dwutlenek siarki	215	100	-	-	200
	tlenki azotu ⁹⁾	200	160	-	-	200
	pył	16	10	-	-	20
	chlorowodór ¹⁰⁾	-	-	25	-	-
	fluorowodór ¹¹⁾	-	-	-	< 1	-
	rtęć ¹²⁾	-	-	-	0,005	-
	amoniak	-	15	-	-	-
	tlenek węgla ¹³⁾	-	300	-	-	-
Kocioł nr 1K2 typ OP140 (97,7 MW)	dwutlenek siarki	205	129	-	-	200
	tlenki azotu ⁹⁾	200	150	-	-	200
	pył	14	8	-	-	20
	chlorowodór ¹⁰⁾	-	-	6	-	-
	fluorowodór ¹¹⁾	-	-	3	-	-
	rtęć ¹²⁾	-	-	0,004	-	-
	amoniak	-	10	-	-	-
	tlenek węgla ¹³⁾	-	146	-	-	-
Kocioł nr 2K typ OP430 (315 MW)	dwutlenek siarki	205	129	-	-	200
	tlenki azotu ⁹⁾	200	150	-	-	200
	pył	14	8	-	-	20
	chlorowodór ¹⁰⁾	-	-	5	-	-
	fluorowodór ¹¹⁾	-	-	3	-	-
	rtęć ¹²⁾	-	-	0,004	-	-
	amoniak	-	10	-	-	-
	tlenek węgla ¹³⁾	-	146	-	-	-

Źródła emisji	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja [w mg/Nm ³] ¹⁾ :					Standardy emisyjne ³⁾
		Graniczna wielkość emisyjna BAT-AEL ²⁾				Średnia z próbek pobierania próbek ⁷⁾	
		Średnia dobowa ⁴⁾	Średnia roczna ⁵⁾	Średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku ⁶⁾	Średnia z okresu pobierania próbek ⁷⁾		
Kocioł nr 3K typ OP430 (315 MW)	dwutlenek siarki	205	129	-	-	200	
	tlenki azotu ⁹⁾	200	150	-	-	200	
	pył	14	8	-	-	20	
	chlorowodór ¹⁰⁾	-	-	6	-	-	
	fluorowodór ¹¹⁾	-	-	3	-	-	
	rtęć ¹²⁾	-	-	0,004	-	-	
	amoniak	-	10	-	-	-	
tlenek węgla ¹³⁾	-	146	-	-	-		
Kocioł nr KW-1 typ PTWM180 (150 MW)	dwutlenek siarki	200	-	-	-	400	
	tlenki azotu ⁹⁾	365	-	-	-	450	
	pył	15	-	-	-	20	
Kocioł nr KW-2 typ PTWM180 (120 MW)	dwutlenek siarki	200	-	-	-	400	
	tlenki azotu ⁹⁾	365	-	-	-	450	
	pył	15	-	-	-	20	

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 związki fluoru, wyrażone jako HF.

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

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

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

Miejsce emisji (emitor)	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja [w mg/Nm ³] ¹⁾ :			Standardy emisyjne ³⁾⁴⁾
		Graniczna wielkość emisyjna BAT-AEL ²⁾			
		Średniodobowa ^{4) 5)}	Średnioroczna ⁶⁾	Średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku ⁷⁾	
Wariant 1 - Kocioł nr 1K2					
E-1	dwutlenek siarki	204	144	-	200
	tlenki azotu ⁸⁾	241	205	-	200
	pył	14	10	-	20
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	8	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-	
Wariant 2 - Kocioł nr 1K1 i 2K					
E-1	dwutlenek siarki	207	144	-	200
	tlenki azotu ⁸⁾	200	205	-	200
	pył	14	10	-	20
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	8	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-	
Wariant 3 - Kocioł nr 1K1 i 3K					
E-1	dwutlenek siarki	207	144	-	200
	tlenki azotu ⁸⁾	200	205	-	200
	pył	14	10	-	20
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	7	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-	
Wariant 4 - Kocioł nr 2K i 3K					
E-1	dwutlenek siarki	205	144	-	200
	tlenki azotu ⁸⁾	200	205	-	200
	pył	14	10	-	20
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	8	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-	
Wariant 5 - Kocioł nr 1K1, 2K i 3K					
E-1	dwutlenek siarki	207	144	-	200
	tlenki azotu ⁸⁾	200	205	-	200
	pył	14	10	-	20
	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 ³⁾⁴⁾
		Średniodobowa ^{4) 5)}	Średnioroczna ⁶⁾	Średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku ⁷⁾	
Wariant 6 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K i KW-1					
E-1	dwutlenek siarki	205	144	-	301
	tlenki azotu ⁸⁾	226	205	-	239
	pył	14	10	-	20
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	8	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-
Wariant 7 - Kocioł nr 1K2, 2K, 3K i KW-1					
E-1	dwutlenek siarki	204	144	-	311
	tlenki azotu ⁸⁾	228	205	-	243
	pył	14	10	-	20
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	8	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-
Wariant 8 - Kocioł nr 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2					
E-1	dwutlenek siarki	204	144	-	376
	tlenki azotu ⁸⁾	245	205	-	274
	pył	14	10	-	20
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	8	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-
Wariant 9 - Kocioł nr 1K1 i 1K2					
E-1	dwutlenek siarki	210	144	-	200
	tlenki azotu ⁸⁾	200	205	-	200
	pył	15	10	-	20
	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 ³⁾⁴⁾
		Średniodobowa ^{4) 5)}	Średnioroczna ⁶⁾	Średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku ⁷⁾	
Wariant 10 - Kocioł nr 1K1, 1K2 i 2K					
E-1	dwutlenek siarki	207	144	-	200
	tlenki azotu ⁸⁾	200	205	-	200
	pył	14	10	-	20
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	8	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-
Wariant 11 - Kocioł nr 1K1, 1K2 i 3K					
E-1	dwutlenek siarki	207	144	-	200
	tlenki azotu ⁸⁾	200	205	-	200
	pył	14	10	-	20
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	8	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-
Wariant 12 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K i 3K					
E-1	dwutlenek siarki	206	144	-	200
	tlenki azotu ⁸⁾	200	205	-	200
	pył	14	10	-	20
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	8	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	3	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,0041	-
	amoniak	-	11	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	157	-	-
Wariant 13 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2					
E-1	dwutlenek siarki	205	144	-	362
	tlenki azotu ⁸⁾	241	205	-	262
	pył	14	10	-	20
	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 ³⁾⁴⁾
		Średniodobowa ^{4) 5)}	Średnioroczna ⁶⁾	Średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku ⁷⁾	
Kocioł 1K1					
E-2	dwutlenek siarki	275	100	-	200
	tlenki azotu ⁸⁾	215	225	-	200
	pył	22	15	-	20
	chlorowodór ⁹⁾	-	-	25	-
	fluorowodór ¹⁰⁾	-	-	< 1,5	-
	rtęć ¹¹⁾	-	-	0,005	-
	amoniak	-	15	-	-
	tlenek węgla ¹²⁾	-	300	-	-

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) 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.
- 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.

IV.1.4. Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza – pozostałe źródła

a. Wielkość dopuszczalnej emisji dla źródeł powstawania gazów i pyłów

Źródła emisji	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja ¹⁾ : [Standardy emisyjne w mg/m ³ _u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych)]	
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r.
Kocioł nr KP2 typ ZRF-X	dwutlenek siarki	35	
	tlenki azotu ²⁾	100	
	pył	5	
Kocioł nr KP1 typ UL-S LOOS	dwutlenek siarki	850	350
	tlenki azotu ²⁾	400	200
	pył	50	30

Objaśnienia:

¹⁾ Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

²⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).

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

Miejsce emisji (emitor)	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja ¹⁾ : [Standardy emisyjne w mg/m ³ _u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych)]	
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r.
E-3	dwutlenek siarki	35	
	tlenki azotu ²⁾	100	
	pył	5	

Miejsce emisji (emitor)	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja ¹⁾ : [Standardy emisyjne w mg/m ³ _u , przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych)]	
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r.
E-5	dwutlenek siarki	850	350
	tlenki azotu ²⁾	400	200
	pył	50	30

Objaśnienia:

¹⁾ Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

²⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).

IV.1.5 Dopuszczalna wielkość emisji rocznej z instalacji

Rodzaj substancji	Dopuszczalna emisja [Mg/rok]	
	do 31.12.2024 r.	od 1.01.2025 r.
Dwutlenek siarki	1 124,00	1 119,00
Tlenki azotu ¹⁾	1 446,00	1 443,00
Pył	78,70	78,50
Chlorowodór ²⁾	68,90	68,90
Fluorowodór ³⁾	21,60	21,60
Rtęć ⁴⁾	0,0338	0,0338
Amoniak	87,90	87,90
Tlenek węgla ⁵⁾	1 246,00	1 246,00

Objaśnienia:

- 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.

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

IV.3. Gospodarka odpadami

Podstawa prawna: art. 188 ust. 2b, art. 202 ust. 1, ust. 4, art. 211 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2022 r., poz. 2556 ze zm.) oraz rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 10).

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 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.
2.	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.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
3.	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.
4.	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)	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.
5.	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, tworzyw, rtęć, związki rtęci. Właściwości: częściowo palny, działa toksycznie na organizmy wodne.
6.	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 połknięciu.
7.	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.
8.	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	0,10	

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
9.	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.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	5 000,00	Skład: głównie tlenki krzemu, glinu i żelaza. Właściwości: nietoksyczny, niepalny, bezzapachowy.
2.	10 01 05	Stałe odpady z wapienowych metod odsiarczania gazów odlotowych	10 000,00	Skład: węglan wapnia, siarczyn wapnia, siarczan wapnia, tlenki wapnia. Właściwości: niepalny, stan skupienia stały – proszek krystaliczny, barwa - odcienie bieli.
3.	10 01 17	Popioły lotne ze współpalania inne niż wymienione w 10 01 16	100 000,00	Skład: głównie tlenki krzemu, glinu i żelaza oraz tlenek wapnia. Właściwości: nietoksyczny, niepalny, bezzapachowy.
4.	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).
5.	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.
6.	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.
7.	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.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
8.	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.
9.	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.
10.	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.
11.	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	1,00	
12.	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.
13.	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.
14.	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.
15.	17 04 02	Aluminium	2,00	
16.	17 04 05	Żelazo i stal	500,00	
17.	17 04 07	Mieszanki metali	10,00	
18.	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.
19.	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.
20.	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.

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

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsca i sposoby magazynowania odpadów oraz dalszy sposób gospodarowania nimi
Odpady niebezpieczne			
1.	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).
2.	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).
3.	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).
4.	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).
5.	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).

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsca i sposoby magazynowania odpadów oraz dalszy sposób gospodarowania nimi
6.	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).
7.	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).
8.	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	
9.	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.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Magazynowanie w oznakowanym zbiorniku nr 2 oraz kontenerach ustawionych na wyznaczonych placach – teren elektrociepłowni Karolin ogrodzony, oznakowany i monitorowany. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania)
2.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Magazynowanie w zbiornikach oraz kontenerach, ustawionych na wyznaczonych placach bloku BC50. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
3.	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).
4.	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	Magazynowanie na oznakowanych poletkach osadczych, na zakładowej oczyszczalni ścieków. Teren elektrociepłowni Karolin, ogrodzony, oznakowany i monitorowany. 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
5.	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	Magazynowanie w oznakowanym kontenerze przed blokiem kotła 1K1-BFB, skąd bezpośrednio odbiera uprawniony odbiorca. Teren elektrociepłowni, ogrodzony, oznakowany i monitorowany. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
6.	10 01 80	Mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Magazynowanie w basenie betonowym, w pomieszczeniu dawnej pompowni mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych przy bloku BC50. Teren elektrociepłowni ogrodzony, oznakowany i monitorowany. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
7.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpady z miejsca wytwarzania kierowane do oznakowanych pojemników zbiorczych – mauzery, ustawione w oznakowanych boksach pod wiatą magazynową. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
8.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Magazynowanie w sposób selektywny, uporządkowany w pojemnikach z tworzywa, w kartonach w oznakowanych boksach pod wiatą magazynową. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
9.	16 02 16	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Magazynowanie w sposób selektywny, uporządkowany w pojemnikach z tworzywa, w kartonach, ustawionych w oznakowanych boksach pod wiatą magazynową. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
10.	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	W specjalnie przystosowanych, oznakowanych pojemnikach w budynku usług socjalnych, budynku usług technicznych, laboratorium, pomieszczeniu bloku BC50, następnie przekazane do pomieszczenia pod wiatą magazynową, gdzie są magazynowane w opisanych pojemnikach. 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
11.	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	Magazynowanie w specjalnie przystosowanych oznakowanych pojemnikach, w budynku usług socjalnych, budynku usług technicznych, laboratorium, pomieszczeniu bloku BC50, następnie przekazane do pomieszczenia pod wiatą magazynową, gdzie są magazynowane w opisanych pojemnikach. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
12.	16 80 01	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	Magazynowanie w pojemnikach ustawionych w pomieszczeniu pod wiatą magazynową. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
13.	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	Magazynowanie w opisanym i zabezpieczonym pojemniku pod wiatą magazynową. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
14.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	Magazynowanie w opisanym i zabezpieczonym pojemniku pod wiatą magazynową. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).
15.	17 04 02	Aluminium	
16.	17 04 05	Żelazo i stal	
17.	17 04 07	Mieszanki metali	
18.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	
19.	19 08 05	Ustabilizowane komunalne osady ściekowe	
20.	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	Magazynowanie na poletkach odkładczych przy zakładowej mechanicznej oczyszczalni ścieków. Teren elektrociepłowni Karolin ogrodzony i oznakowany. Odpady przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom - zbieranie, przetwarzanie (odzysku lub unieszkodliwiania).

IV.3.3. Odpady należy magazynować selektywnie, zgodnie z wymaganiami w zakresie ochrony środowiska, zwłaszcza gruntowo-wodnego oraz bezpieczeństwa życia i zdrowia ludzi, w szczególności w sposób uwzględniający właściwości chemiczne i fizyczne odpadów, w tym stan skupienia i zagrożenia, które mogą powodować te odpady oraz zgodnie z wymaganiami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 1742), z uwzględnieniem okresu dostosowawczego, o którym mowa w § 14 ww. rozporządzenia. Miejsca magazynowania odpadów należy odpowiednio oznakować. Odpady należy zabezpieczyć przed dostępem osób trzecich. Należy przestrzegać warunków dotyczących okresu magazynowania odpadów, określonych w przepisach prawa w tym zakresie.

IV.3.4. Wymagania wynikające z warunków ochrony przeciwpożarowej instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub innego miejsca magazynowania odpadów – nie określa się, stosownie do art. 183c ust. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska. Na prowadzącym zakład o zwiększonym ryzyku wystąpienia awarii, ciążą obowiązkami, o których mowa w art. 249 – art. 264 ustawy Prawo ochrony środowiska.

IV.3.5. Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko

W celu zapobiegania powstawaniu i ograniczania ilości powstających odpadów oraz w celu wyeliminowania negatywnego wpływu odpadów na środowisko stosowane są następujące czynności:

- a) selektywne gromadzenie odpadów w miejscu wstępnego magazynowania,
- b) prowadzenie szkoleń tematycznych dla pracowników,
- c) prowadzenie nadzoru działalności zewnętrznych firm prowadzących prace na terenie Zakładu, w szczególności w związku z remontami lub realizacją inwestycji,
- d) podnoszenie świadomości ekologicznej pracowników.

- II. 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.), pozostają bez zmian.
- III. 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.).

UZASADNIENIE

Do Marszałka Województwa Wielkopolskiego, w dniu 13.03.2023 r., wpłynął wniosek przedsiębiorstwa Veolia Energia Poznań S.A., ul. Energetyczna 3, 61-016 Poznań, o zmianę 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. (sprostowaną postanowieniem znak: DSK-III.7222.222.2021 z dnia 17.03.2022 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 (Dz.U. z 2014 r., poz. 1169).

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 2023 r., poz. 1094 ze zm.) 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.

Zmiana ww. pozwolenia nie 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 nie została pobrana opłata rejestracyjna. Nie było także wymagane przeprowadzenie procedury zapewnienia udziału społeczeństwa przed wydaniem decyzji.

Podstawą wydania zmiany pozwolenia zintegrowanego jest wniosek pt.: „Wniosek o wydanie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW – Elektrociepłownia II Karolin zlokalizowana przy ul. Energetycznej 3 w Poznaniu” z dnia 6.12.2022 r. wykonany przez EKOLAB Sp. z o.o., ul. Południowa 5, 62-006 Kobylnica wraz z uzupełnieniami.

Prowadzący instalację przedłożył, łącznie z wnioskiem o zmianę pozwolenia, 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.

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

Po analizie przedłożonej dokumentacji, pismem znak: DSK-III.7222.15.2023 z dnia 12.10.2023 r. oraz z dnia 17.10.2023 r. na podstawie art. 10 § 1 i art. 61 § 4 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, zawiadomiono Strony o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji oraz o możliwości wypowiedzenia się odnośnie materiałów i dowodów zgromadzonych w sprawie. Wnioskodawca pismem z dnia 6.11.2023 r. wniósł uwagi, które zostały uwzględnione w niniejszym postępowaniu. W związku z czym, pismem znak: DSK-III.7222.15.2023 z dnia 14.11.2023 r. na podstawie art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, ponownie zawiadomiono Strony o możliwości wypowiedzenia się odnośnie materiałów i dowodów zgromadzonych w sprawie. Strony nie skorzystały z tego uprawnienia.

Pozwolenie zintegrowane określa warunki korzystania z wód obejmujące pobór wód. Z tego względu, stosowanie do art. 185 ust. 1a ustawy Prawo ochrony środowiska, stroną przedmiotowego postępowania, poza Prowadzącym instalację, jest również Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, na gruncie rozpatrywanej sprawy reprezentowane przez Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie wprowadzania gazów i pyłów do powietrza związana jest przede wszystkim z wprowadzeniem współpalania pyłu węglowego wraz z biomasą na jednostkach węglowych bloku nr 1 (kocioł 1K2), bloku nr 2 (kocioł 2K) i bloku nr 3 (kocioł 3K) od dnia 1.01.2024 r. oraz aktualizacją ilości wykorzystywanych paliw (węgla kamiennego, oleju opałowego ciężkiego i lekkiego, biomasy oraz gazu ziemnego).

Dodatkowo wydłużono czas pracy kotła nr KP1 typ UL-S LOOS, o mocy cieplnej zainstalowanej 11,8 MW, zasilanego olejem opałowym lekkim (emitor E-5) z 50 h/rok do 720 h/rok oraz kotła nr KP2 typ ZRF-X, o mocy cieplnej zainstalowanej 19,9 MW, zasilanego gazem ziemnym (emitor E-3) z 4 680 h/rok do 8 000 h/rok.

W związku z powyższym zmieniono zapisy dotyczące rodzaju i ilości wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw, charakterystyki źródeł emisji i miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, rodzajów i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza oraz dopuszczalnej wielkości emisji rocznej z instalacji.

We wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego przedstawiono oddziaływanie instalacji na stan powietrza, ze szczególnym uwzględnieniem emisji substancji, których wielkość uległa zmianie pyłu, w tym pyłu zawieszzonego PM10 i PM2,5, tlenków azotu, dwutlenku siarki, tlenku węgla i chlorowodoru.

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 źródle - obiekcie energetycznego spalania (pierwsza zasada łączenia) oraz kotłach 1K1, 1K2, 2K, 3K nie są przekraczane graniczne wielkości emisji dla chlorowodoru i tlenku węgla (substancji dla których wykazano wzrost wielkości emisji) określone 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 przedmiotowa instalacja spełnia standardy emisyjne określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska 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.

Zmiana przedmiotowego pozwolenia w zakresie gospodarki odpadami dotyczy zwiększenia dopuszczonej do wytworzenia ilości odpadu o kodzie 19 09 03 *Osady z dekarbonizacji wody* oraz dodania możliwości wytwarzania odpadu o kodzie 10 01 17 *Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16*, wraz z określeniem ilości, miejsca magazynowania oraz opisu dalszego sposobu gospodarowania odpadami. W związku z ww. zmianami nadano nowe brzmienie punktowi IV.3. ww. decyzji.

Z przedstawionego wniosku wynika, że sposób postępowania z odpadami będzie zgodny z wymogami ochrony środowiska i ustawy o odpadach, a odpady nie będą negatywnie oddziaływać na środowisko, o ile ich wytwarzanie (w tym magazynowanie) odbywało się będzie zgodnie z warunkami niniejszej decyzji.

Magazynowanie przewidywanych do wytwarzania odpadów winno odbywać się w miejscach wyznaczonych oraz odpowiednio oznakowanych, zgodnie z wymogami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 1742), z uwzględnieniem okresu przejściowego. Czas magazynowania odpadów nie może przekraczać terminów określonych ustawą o odpadach. Wytwarzane odpady należy przekazywać podmiotom posiadającym uregulowany stan formalno-prawny w zakresie gospodarowania odpadami, uwzględniając hierarchię postępowania z odpadami. Wnioskodawca jest zobowiązany do prowadzenia jakościowej i ilościowej ewidencji odpadów, zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie.

Wnioskodawca 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 do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138).

Zgodnie z art. 183c 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 zakład o zwiększonym ryzyku wystąpienia awarii, ciąży obowiązek, o których mowa w art. 249 – art. 264 ustawy Prawo ochrony środowiska.

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.

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 tutejszemu 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 ze zm.). 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 Klimatu

Otrzymują:

1. Veolia Energia Poznań S.A., ul. Energetyczna 3, 61-016 Poznań
2. Minister Klimatu i Środowiska
(na adres email: pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl)
3. Wielkopolski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Czarna Rola 4, 61-625 Poznań
4. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie (e-puap)
Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu
ul. Chlebowa 4/8, 61-003 Poznań
5. Departament Korzystania i Informacji o Środowisku (wersja elektroniczna PDF)
6. Aa x 2