

## DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 155 oraz art. 108 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.),
- art. 192, art. 376 pkt 2 i 378 ust. 1 w związku z art. 3 pkt 35 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 z późn. zm.),
- § 10 ust. 1 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860),

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 12.09.2022 r. znak: 2022/09/66, złożonego przez pełnomocnika Spółki FENICE Poland Sp. z o.o., ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała, uzupełnionego pismem z dnia 07.11.2022 r. znak: 2022/11/29 oraz pismem z dnia 29.12.2022 r.,

### o r z e k a m

- I. zmieniam za zgodą stron decyzję Prezydenta Miasta Rzeszowa z dnia 14 września 2018 r. znak: SR-VI.6223.15.2018, zmienioną decyzją z dnia 16.09.2019 r. znak: SR-VI.6223.8.2019, udzielającą FENICE Poland Sp. z o.o., ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała (REGON: 072144757, NIP: 5471838076) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, służącej do produkcji ciepła oraz wytwarzania energii elektrycznej w Jednostce Operatywnej Podkarpacie – Rzeszów, ul. Hetmańska 120, 35-078 Rzeszów, w następujący sposób:**

- 1. Punkt I.1 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:**

**„I.1. Rodzaj prowadzonej działalności.**

FENICE Poland Sp. z o.o. w Jednostce Operatywnej Podkarpacie – Rzeszów, produkuje energię elektryczną i ciepło, z wykorzystaniem dwóch kotłów parowych oraz jednego kotła wodnego. Kotły parowe i kocioł wodny są kotłami rusztowymi opalanymi miałem węglowym. Dwa kotły parowe współpracują z dwiema turbinami – produkcja energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu. Kocioł wodny wykorzystywany jest do produkcji ciepła.”

- 2. W punkcie I.2 decyzji podpunkt 1 otrzymuje nowe brzmienie:**

„1.Kotłownia parowa – dwa kotły energetyczne OR-32 wraz z urządzeniami pomocniczymi,”

- 3. W punkcie I.3 decyzji akapit w brzmieniu:**

„Układ technologiczny elektrociepłowni FENICE Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej przy ul. Komorowickiej 79A, składa się z dwóch części. Pierwszą część stanowi kotłownia parowa, w której zamontowane są trzy kotły parowe typu OR-32, drugą część stanowi kotłownia wodna, gdzie jest zainstalowany jeden kocioł WR40-N.”

zamienia się na:

„Układ technologiczny elektrociepłowni FENICE Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku- Białej przy ul. Komorowickiej 79A, składa się z dwóch części. Pierwszą część stanowi kotłownia parowa, w której zamontowane są dwa kotły parowe typu OR-32, drugą część stanowi kotłownia wodna, gdzie jest zainstalowany jeden kocioł WR40-N.”

4. W punkcie I.3.6 decyzji w zdaniu zaczynającym się od słów: „Ze względu na charakter procesów produkcyjnych ...” zapis w brzmieniu:

„(kotły: OR-32 – 3 szt.)”

zamienia się na:

„(kotły OR-32 – 2 szt.)”

5. Punkt I.4 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„I.4. Parametry produkcyjne instalacji:

**Charakterystyka techniczna kotłów OR-32**

Nr kotła	Rok rozpoczęcia pierwotnej eksploatacji	Typ kotła	Parametry pary		Moc/wydajność kotła [MW]		Wydajność pary [Mg/h]		Układ pracy z turbiną	Sprawność cieplna $\eta_c$ [%]
			[°C]	[MPa]	znamionowa	osiągalna	znamionowa	osiągalna		
2	1954	OR-32	429,9	3,48	25,3	20,4	32	25,8	Tl-2	82
3	1957	OR-32	426,1	3,5	25,3	21,7	32	26	Tl-2	87

**Charakterystyka techniczna kotła WR40-N**

Nr kotła	Rok rozpoczęcia eksploatacji	Typ kotła	Parametry wody		Moc/wydajność [MW]	Sprawność cieplna $\eta_c$ [%]
			°C	MPa	znamionowa	
5	2016	WR40-N	150	1.6	40,0	85

**Charakterystyka techniczna turbin**

Nr Turbozespołu	Rok rozpoczęcia eksploatacji	Typ turbiny	Parametry pary		Moc turbozespołu [MW]		Producent	
			°C	MPa	znamionowa	osiągalna	Turbiny	Generatora
1	1957	UK	435	3,5	6,0	6,0	SKODA	SKODA
2	1960	UK	435	3,5	6,0	6,0	SKODA	SKODA

Pozostałe parametry instalacji:

- Osiągalna maksymalna chwilowa moc cieplna instalacji (maksymalny strumień energii chemicznej zawartej w paliwie wprowadzanym do kotłów) – 96,86 MW<sub>t</sub>,
- Produkcja ciepła do 900 000 GJ/rok,
- Produkcja energii elektrycznej - do 50 000,00 MWh/rok.

**ŁĄCZNA MOC CIEPLNA ŹRÓDEŁ ZAINSTALOWANYCH NA TERENIE OBIEKTU WYNIESIE:**

Maksymalny strumień energii cieplnej jaką należy wprowadzić w paliwie do źródła					
Rodzaj paliwa	Emitor	Rodzaj kotła	N <sub>maks</sub> (MW)	$\eta_c$ (%)	Q <sub>1</sub> (MW <sub>t</sub> )
miał węglowy	E2 – P1	kocioł OR-32	1 · 20,4	82	1 · 24,9
miał węglowy	E2 – P2	kocioł OR-32	1 · 21,7	87	1 · 24,9
<b>RAZEM z emitora E2 (przewody P1, P2 we wspólnej obudowie)</b>			<b>42,1</b>		<b>49,8</b>
miał węglowy	E3	kocioł WR 40-N	1 · 40,00	85	1 · 47,06
<b>Razem z instalacji:</b>			<b>82,1</b>		<b>96,86</b>

”

6. Po punkcie I.4 decyzji dodaje się punkt I.4a w brzmieniu:

„I.4a. Ustalam warianty funkcjonowania instalacji w warunkach normalnych:

- 1) Wariant I – praca kotłów przy spalaniu węgla kamiennego,
- 2) Wariant II – praca kotłów przy spalaniu węgla kamiennego gorszej jakości oraz przy spalaniu węgla kamiennego z domieszką węgla brunatnego (maksymalnie do 20% węgla brunatnego w mieszance).”

7. Punkt I.5.1 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

#### „I.5.1 Stosowane paliwa

Jako paliwo podstawowe stosowany jest węgiel kamienny dostarczany transportem kolejowym. Przewiduje się również zastosowanie węgla brunatnego w mieszance z węglem kamiennym. Łączne zużycie węgla dla instalacji wynosi do 60 000 Mg/rok. Jako paliwo do rozpalania kotła WR40-N stosowany jest olej opałowy lekki zużywany w ilości do 1,5 Mg/rok.

#### Charakterystyka paliw wykorzystywanych w instalacji

Lp.	Paliwo	Parametr	Wartość lub cecha
1.	Węgiel kamienny dla kotłów OR-32 i WR40-N	Wartość opałowa	min. 18 MJ/kg
		Zawartość popiołu	do około 27 %
		Zawartość siarki	do około 1 %
2.	Olej opałowy	Wartość opałowa	min. 40 MJ/kg
		Zawartość siarki	do 0,15 %
		Temperatura zapłonu	>56 °C
		Prężność par	ok. 2 kPa
		Granice wybuchowości	0,7 – 8,0 %
		Temperatura początku/ końca wrzenia	180 – 360 °C
3.	Węgiel brunatny dla kotłów OR-32 i WR40-N	Wartość opałowa	min. 17 MJ/kg
		Zawartość popiołu	do około 10 %
		Zawartość siarki	do około 1,2 %

”

8. Punkt I.5.2 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

#### „I.5.2 Zużycie energii

Energia elektryczna zużywana na potrzeby własne wyniesie do 15 000 MWh/rok. Wykorzystywana jest ona do napędu maszyn i urządzeń elektrycznych kotłowni parowej, stacji uzdatniania wody, maszynowni, nawęglania oraz na potrzeby pomieszczeń administracyjnych.

Zużywane na potrzeby własne (ogrzewanie budynków) ciepło (10 tys. GJ/rok) stanowi ok. 1,1 % wyprodukowanego ciepła (do 900 tys. GJ/rok).

Roczne zużycie energii elektrycznej kupowanej od operatorów zewnętrznych będzie wynosić ok. 15 000 MWh/rok.”

9. W punkcie I.5.3 decyzji w pierwszym akapicie ostatnie zdanie w brzmieniu:

„Ilość zużywanej wody na potrzeby instalacji wyniesie: 108 711 m<sup>3</sup>/rok – woda przemysłowa z ujęcia na Wisłoku. Woda pitna z wodociągów będzie zużywana w ilości 400 m<sup>3</sup>/rok.”

zamienia się na:

„Ilość zużywanej wody na potrzeby instalacji wyniesie: około 108 000 m<sup>3</sup>/rok – woda przemysłowa z ujęcia na Wisłoku. Woda pitna z wodociągów będzie zużywana w ilości około 2 300 m<sup>3</sup>/rok.”

10. Punkt I.5.4 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

#### „I.5.4. Zużycie materiałów i surowców

Lp.	Rodzaj materiału/surowca	Wielkość zużycia [Mg/rok]
1.	Kwas solny 33 -35 %	około 120
2.	Ług sodowy ok. 50 %	około 40
3.	Sól tabletkowana	około 8,0
4.	Siarczan glinu 3/8	około 4,0
5.	Hydramina OX/15M	około 4,0
6.	Podchloryn sodu	około 0,8

”

11. Punkt I.6 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

**„I.6. Czas pracy instalacji**

Instalacja pracować będzie systemem ciągłym 8 760 h/rok, w tym:

- 1) czas pracy dla wariantu I – do 8 760 h/rok,
- 2) czas pracy dla wariantu II – do 4 380 h/rok (nie dłużej niż 6 miesięcy w roku kalendarzowym).”

12. Punkt II.1 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

**„II. 1 Metody ochrony powietrza**

- 1) odpylanie spalin z kotłów OR-32 w indywidualnych bateriach cyklonów oraz w filtrze workowym gwarantujących dotrzymanie stężenia pyłu w oczyszczonym powietrzu na poziomie poniżej 100 mg/Nm<sup>3</sup> w przeliczeniu na 6% zawartości tlenu w całym zakresie obciążeń cieplnych kotła,
- 2) odpylanie spalin z kotła WR-40N w elektrofiltrze gwarantującym dotrzymanie stężenia pyłu w oczyszczonym powietrzu na poziomie 100 mg/Nm<sup>3</sup>,
- 3) okresowe przeglądy urządzeń ochrony powietrza,
- 4) utrzymywanie instalacji, w tym urządzeń ochrony powietrza w dobrym stanie technicznym,
- 5) bieżące usuwanie usterek,
- 6) prowadzenie okresowych pomiarów emisji.”

13. W punkcie II.2 decyzji usuwa się podpunkt 5.

14. W punkcie II.3 decyzji podpunkt 1 otrzymuje nowe brzmienie:

„1. Ograniczanie ilości powstających odpadów realizowane będzie poprzez:

- 1) minimalizowanie ilości niedopalonego paliwa poprzez utrzymywanie reżimu technologicznego,
- 2) nadzorowanie parametrów jakościowych surowców i produktów,
- 3) prawidłowo prowadzoną gospodarkę surowcowo-materiałową,
- 4) stosowanie materiałów pomocniczych wyłącznie w ilościach niezbędnych do utrzymania instalacji w sprawności,
- 5) prowadzenie regularnych przeglądów serwisowych instalacji i poszczególnych jej elementów,
- 6) przeprowadzanie systematycznych szkoleń w zakresie gospodarki odpadami.”

15. Punkt III.1.1 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

**„III.1.1. Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji**

**III.1.1.1. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza**

1) Wariant I pracy instalacji

Emitor	Rodzaj kotła	Substancja	Standardy emisyjne substancji w mg/m <sup>3</sup> u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
			od 01.01.2023 r. do 31.12.2024 r.	od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 01.01.2030 r.
Emitor E2 – P1	Kocioł OR-32 nr 2	Dwutlenek azotu	400	400	400
		Dwutlenek siarki	1500	400	400
		Pył	100	30	30

Emitor E2 – P2	Kocioł OR-32 nr 3	Dwutlenek azotu	400	400	400
		Dwutlenek siarki	1500	400	400
		Pył	100	30	30
Emitor E3	Kocioł WR-40	Dwutlenek azotu	400	400	400
		Dwutlenek siarki	1300	400	400
		Pył	100	30	30

## 2) Wariant II pracy instalacji

Emitor	Rodzaj kotła	Substancja	Standardy emisyjne substancji w mg/m <sup>3</sup> u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
			od 01.01.2023 r. do 31.12.2024 r.	od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 01.01.2030 r.
Emitor E2 – P1	Kocioł OR-32 nr 2	Dwutlenek azotu	400	400	400
		Dwutlenek siarki	2250 <sup>(1)</sup>	400	400
		Pył	100	30	30
Emitor E2 – P2	Kocioł OR-32 nr 3	Dwutlenek azotu	400	400	400
		Dwutlenek siarki	2250 <sup>(1)</sup>	400	400
		Pył	100	30	30
Emitor E3	Kocioł WR-40	Dwutlenek azotu	400	400	400
		Dwutlenek siarki	1950 <sup>(1)</sup>	400	400
		Pył	100	30	30

<sup>(1)</sup> W oparciu o § 10 ust. 1 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U.2020.1860) dopuszcza się odstępstwo od standardu emisyjnego dwutlenku siarki dla źródła, w którym w normalnych warunkach użytkowania jest spalane paliwo o małej zawartości siarki, w przypadku wystąpienia ograniczeń w dostawach tego paliwa. Odstępstwo polega na zwiększeniu standardu emisyjnego dwutlenku siarki dla źródła o 50%, nie dłużej niż 6 miesięcy w roku kalendarzowym.

### III.1.1.2. Maksymalna dopuszczalna roczna emisja gazów i pyłów z instalacji

Lp.	Substancja	Emisja [Mg/rok]		
		od 01.01.2023 r. do 31.12.2024 r.	od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 01.01.2030 r.
1.	Dwutlenek azotu	304,57	304,57	304,57
2.	Dwutlenek siarki	1080,65	304,57	304,57
3.	Pył ogółem	76,14	22,84	22,84

”

16. Punkt III.1.2.1 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„III.1.2.1. Miejsce i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

1) Wariant I pracy instalacji

Emitor	Rodzaj kotła	Parametry emitora					Czas emisji [h/rok]
		Rodzaj emitora	Wysokość [m.n.p.t.]	Średnica wylotu [m]	Prędkość gazów na wylocie z emitora [m/s]	Temp. gazów na wylocie z emitora [K]	
E2 – P1	Kocioł OR-32	otwarty	80,0	1,5	17,25	465	8400
E2 – P2	Kocioł OR-32	otwarty	80,0	1,5	17,25	465	8400
E3	Kocioł WR 40-N	otwarty	80,0	3,5	5,02	477	6480

2) Wariant II pracy instalacji

Emitor	Rodzaj kotła	Parametry emitora					Czas emisji [h/rok]
		Rodzaj emitora	Wysokość [m.n.p.t.]	Średnica wylotu [m]	Prędkość gazów na wylocie z emitora [m/s]	Temp. gazów na wylocie z emitora [K]	
E2 – P1	Kocioł OR-32	otwarty	80,0	1,5	17,25	465	4200
E2 – P2	Kocioł OR-32	otwarty	80,0	1,5	17,25	465	4200
E3	Kocioł WR 40-N	otwarty	80,0	3,5	5,02	477	3240

”

17. Punkt III.1.2.2 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„III.1.2.2. Charakterystyka techniczna urządzeń ograniczających emisję pyłów i gazów do powietrza

Emitor	Źródło emisji	Urządzenie oczyszczające	Typ urządzenia	Sprawność $\eta$ [%]
E2 – P1	Kocioł OR-32	Bateria cyklonów +filtr workowy	2xCE6x1000/0.40+LF 300	90
E2 – P2	Kocioł OR-32	Bateria cyklonów +filtr workowy	2xCE6x1000/0.40+LF300	90
E3	Kocioł WR 40-N	Elektrofiltr	HKE 25 EL WO Pszczyna	92

”

18. Punkt III.1.2.3.2 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„III.1.2.3.2 Pyły i gazy z dwóch kotłów OR-32 wprowadzane będą do powietrza za pośrednictwem przewodów P1, P2 umieszczonych we wspólnej obudowie – emitor E2.”

19. Usuwa się punkt III.1.2.3.6 decyzji.

20. W punkcie IV.1 decyzji, akapit: „Dopuszczalne stężenia ścieków wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych” otrzymuje nowe brzmienie:

„Dopuszczalne stężenia ścieków wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych:

- temperatura – 35° i poniżej
- odczyn – 6,5 – 9 pH
- zawiesina ogólna – 35 mg/l
- chlorki – 1000 mg Cl/l i poniżej
- żelazo ogólne – 10 mg Fe/l i poniżej
- siarczany – 500 mg SO<sub>3</sub>/l i poniżej
- CHZT<sub>Cr</sub> – 125 mgO<sub>2</sub>/l i poniżej”

KŚ-K-G.6223.3.2022

21. Punkt VI.2.1 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

**„VI.2.1. Zakres i częstotliwość pomiarów**

Emitor	Źródło emisji	Substancja	Częstotliwość pomiarów
E2 – P1	Kocioł OR-32 nr 2	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	2 razy w roku*
E2 – P2	Kocioł OR-32 nr 3	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	2 razy roku*
E3	Kocioł WR40-N	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1 raz w roku**

\*dla kotłów OR-32 pomiary emisji dwutlenku siarki, dwutlenku azotu oraz pyłu wykonywane będą raz w sezonie zimowym (październik – marzec) i raz w sezonie letnim (kwiecień – wrzesień),

\*\*dla kotła WR40-N pomiary emisji dwutlenku siarki, dwutlenku azotu oraz pyłu wykonywane będą raz w sezonie zimowym (październik- marzec) w okresie pracy kotła.”

22. Punkt VI.4.1.2 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

**„VI.4.1.2.** Pomiar jakości odprowadzanych z terenu instalacji ścieków przemysłowych prowadzony będzie wspólnie z wodami opadowymi poprzez analizy tych ścieków na wylocie z elektrociepłowni. Próby ścieków do powyższych badań pobierane będą ze studzienki P<sub>1</sub>, na kanalizacji deszczowo – przemysłowej. Pomiary ścieków powinny obejmować oznaczenie: temperatury, odczynu pH, chlorków, siarczanów, ChZT<sub>cr</sub>, zawiesiny ogólnej, żelaza ogólnego.”

23. Punkt VI.6.1 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

**„VI.6.1.** Okresowe pomiary poziomu dźwięku wykonywane będą w punktach na granicy najbliższej zabudowy dla pory dziennej i nocnej. Są to dwa punkty pomiarowe zlokalizowane na skraju zabudowy mieszkaniowej przy ul. Matuszczaka nr 24 (pkt 1) oraz przy budynku Zespołu Szkół Technicznych (pkt nr 2).”

24. Punkt VII decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

**„VII. Zakres i termin przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu**

Oprócz wymagań dotyczących przedkładania do właściwych organów ochrony środowiska wyników pomiarów wielkości emisji określonych przepisami prawa, podmiot będzie przekazywał Prezydentowi Miasta Rzeszowa oraz Podkarpackiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska, w terminie do 31 marca danego roku zestawienie roczne zawierające następujące informacje:

- czas pracy instalacji dla poszczególnych wariantów oraz czas pracy w warunkach odbiegających od normalnych,
- rodzaj i ilość zanieczyszczeń emitowanych do powietrza,
- rodzaj i ilość wytworzonych odpadów,
- wielkość zużycia materiałów i surowców, wody, energii, paliw oraz charakterystyka paliw,
- ilość wytworzonych ścieków oraz stężenie zanieczyszczeń w ściekach,
- ilość wyprodukowanego ciepła i energii elektrycznej.

Ponadto w terminie do końca lutego 2023 r., podmiot przekaze Prezydentowi Miasta Rzeszowa dane dotyczące udziału ciepła dostarczonego do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci

gorącej wody w produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w kotłach OR-32, wyrażanego w procentach, w sposób opisany w przepisach szczegółowych.”

25. Usuwa się punkt **XII.2** decyzji.

26. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

**II.** Niniejsza decyzja obowiązuje od dnia 01.01.2023 r. Decyzji nadaje się rygor natychmiastowej wykonalności.

## **Uzasadnienie**

Wnioskiem z dnia 12.09.2022 r. znak: 2022/09/66 Spółka FENICE Poland Sp. z o.o., ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała, działając poprzez pełnomocnika, wystąpiła do Prezydenta Miasta Rzeszowa o zmianę decyzji z dnia 14.09.2018 r. znak: SR-VI.6223.15.2018, zmienionej decyzją z dnia 16.09.2019 r. znak: SR-VI.6223.8.2019, udzielającej FENICE Poland Sp. z o.o., ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, służącej do produkcji ciepła oraz wytwarzania energii elektrycznej w Jednostce Operatywnej Podkarpacie – Rzeszów, ul. Hetmańska 120, 35-078 Rzeszów.

Stosowna informacja o przedmiotowym wniosku umieszczona została w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 514/2022. Wniosek został uzupełniony pismem z dnia 07.11.2022 r. znak: 2022/11/29, oraz pismem z dnia 29.12.2022 r.

Przedmiotowa instalacja została zakwalifikowana zgodnie z pkt 1.1 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), jako instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Na podstawie § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.), instalacja zaliczana jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Tym samym, zgodnie z art. 183, w związku z art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 z późn. zm.) – zwanej dalej Poś, organem właściwym w sprawie zmiany pozwolenia jest Prezydent Miasta Rzeszowa.

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Poś, zapisy wniosku z dnia 12.09.2022 r. oraz uzupełnienia z dnia 07.11.2022 r., zostały przesłane w postaci elektronicznej Ministrowi Klimatu i Środowiska za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Ustalono, że stroną przedmiotowego postępowania jest FENICE Poland Sp. z o.o. ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała, jako prowadzący instalację. Pismem z dnia 10.10.2022 r. zawiadomiono stronę o wszczęciu przedmiotowego postępowania oraz o możliwości zapoznania się z aktami zebranymi w sprawie.

Analizując przedłożone dokumenty uznano, że wnioskowane zmiany nie stanowią istotnej zmiany instalacji, w myśl definicji zawartej w art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy Poś.

Spółka zawnioskowała o zmianę pozwolenia zintegrowanego w związku z planowanym obniżeniem mocy kotłów OR-32 nr 2 i OR-32 nr 3, rozbudową instalacji odpylania na tych kotłach, wyłączeniem z eksploatacji z końcem 2022 r. kotła OR-32 nr 4 oraz zwiększeniem KŚ-K-G.6223.3.2022



czasu pracy poszczególnych kotłów. Po wyłączeniu z eksploatacji kotła OR-32 nr 4 i obniżeniu mocy dla dwu pozostałych kotłów OR-32, podłączonych do wspólnego emitora E2, łączna moc źródła będzie wynosić poniżej 50 MW. Dotychczas moc źródła złożonego z trzech kotłów parowych OR-32, wynosiła powyżej 50 MW i w związku z tym źródło to podlegało pod wymogi konkluzji BAT, określone pierwotnie w decyzji wykonawczej komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Instalacja energetycznego spalania paliw w postaci trzech kotłów parowych typu OR-32 korzystała, na podstawie art. 146b ustawy Poś, z odstępstwa dla zakładów zasilających sieci ciepłownicze (zwanego derogacją ciepłowniczą). W związku z powyższym, Spółka FENICE Poland zobowiązana została, decyzją z dnia 16.09.2022 r. znak: SR-VI.6223.8.2019, zmieniającą pozwolenie zintegrowane, na dostosowanie instalacji do wymagań ww. konkluzji BAT w terminie do dnia 31 grudnia 2022 r. (o ile będą spełnione wymagania derogacji ciepłowniczej). Aktualnie w związku z obniżeniem mocy (poniżej 50 MW) źródła złożonego z dwóch kotłów parowych OR-32 (każdy o mocy 24,9 MW<sub>t</sub>), źródło to będzie klasyfikowane jako średnie źródło spalania paliw i nie będzie podlegać pod wymogi konkluzji BAT, określone obecnie w 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, opublikowanej w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej w dniu 30 grudnia 2021 r. wraz z jej sprostowaniem z dnia 31 marca 2022 r. (Dziennik Urzędowy Unii Europejskiej L 103/17). Kocioł WR-40N z uwagi na moc wynoszącą 47,06 MW<sub>t</sub> również nie podlega pod wymogi konkluzji BAT. Obecnie łączna moc cieplna źródeł zainstalowanych na terenie zakładu będzie wynosić 96,86 MW<sub>t</sub>. W związku z powyższym z pozwolenia zintegrowanego usunięto zapisy dotyczące dostosowania instalacji do wymogów konkluzji BAT, wprowadzone decyzją z dnia 16.09.2019 r. znak: SR-VI.6223.8.2019, zmieniającą pozwolenie zintegrowane.

Z uwagi na zakłócenia na rynku węgla oraz konieczność zapewnienia ciągłości dostaw czynnika, Spółka FENICE Poland obecnie przewiduje stosowanie alternatywnie węgla kamiennego z domieszką węgla brunatnego. Spółka zawnioskowała o określenie w pozwoleniu odstępstwa od standardu emisyjnego dwutlenku siarki dla kotłów OR-32 oraz kotła WR40-N, w związku z aktualnie panującą sytuacją na rynku paliw oraz brakiem dostępu paliw stałych dobrej jakości. Zgodnie z § 10, ust. 1 Rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860), dopuszcza się odstępstwo od standardu emisyjnego dwutlenku siarki dla źródła, w którym w normalnych warunkach użytkowania jest spalane paliwo o małej zawartości siarki, w przypadku wystąpienia ograniczeń w dostawach tego paliwa. Odstępstwo polega na zwiększeniu standardu emisyjnego dwutlenku siarki dla źródła o 50%, nie dłużej niż 6 miesięcy w roku kalendarzowym. W związku z powyższym, w pozwoleniu określono, że instalacja będzie pracować w dwóch wariantach: wariant I – praca kotłów przy spalaniu węgla kamiennego – do 8 760 h/rok i wariant II – praca kotłów przy spalaniu węgla kamiennego gorszej jakości oraz przy spalaniu węgla kamiennego z domieszką węgla brunatnego (maksymalnie do 20% węgla brunatnego w mieszance) – do 4 380 h/rok (nie dłużej niż 6 miesięcy w roku kalendarzowym). Określono również czas pracy poszczególnych kotłów dla każdego wariantu. W punkcie III.1.1.1 pozwolenia określono maksymalną dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza (standardy emisyjne) odrębnie dla każdego wariantu pracy instalacji. Jednocześnie pozostałe warunki pozwolenia (w tym wielkość emisji hałasu, rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów, ilość wytwarzanych ścieków

oraz stężenia zanieczyszczeń w ściekach) będą jednakowe dla każdego wariantu pracy instalacji.

W celu ograniczenia emisji pyłów, Spółka rozbudowała instalację odpylającą dla kotłów OR-32 nr 2 i nr 3. Po wprowadzonych zmianach układ odpylania będzie składał się z dwóch zasadniczych urządzeń: istniejącej baterii cyklonów CE-6x1000 i filtra workowego LF-300, zapewniających zmniejszenie stężenia pyłów za instalacją poniżej 100 mg/Nm<sup>3</sup> w przeliczeniu na 6% zawartości tlenu, w całym zakresie obciążeń cieplnych kotła.

Wnioskodawca wykazał, że emisja substancji ze źródeł zakładowych nie będzie powodować ponadnormatywnego oddziaływania na jakość powietrza poza terenem zakładu, w tym na terenach zabudowy mieszkaniowej.

W punkcie VI.2.1 pozwolenia określono zakres i częstotliwość pomiarów emisji zanieczyszczeń do powietrza dla kotłów OR-32 oraz dla kotła WR40-N, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. z 2021 r. poz. 1710 z późn. zm.).

Jednocześnie Spółka poinformowała, że obecnie rezygnuje z produkcji energii elektrycznej, przy czym wnioskuje o pozostawienie w pozwoleniu zintegrowanym zapisów dotyczących produkcji energii elektrycznej, z uwagi na dalszą możliwą produkcję energii elektrycznej w przyszłości, w razie potrzeb.

Spółka zawnioskowała również o zmianę zapisów pozwolenia w zakresie lokalizacji punktu pomiaru hałasu. Zgodnie z pozwoleniem zintegrowanym jeden z punktów pomiarowych zlokalizowany był na skraju zabudowy mieszkaniowej przy ul. Matuszczaka nr 8 (pkt nr 1). W związku ze zmianami w terenie przy ul. Matuszczaka, Spółka zawnioskowała, żeby w pozwoleniu określić lokalizację punktu nr 1 na granicy najbliższej zabudowy mieszkaniowej przy ul. Matuszczaka 24. Wniosek Spółki obejmował również zmianę zapisów dotyczących charakterystyki paliw z powodu pogarszającej się jakości węgla kamiennego (zwiększenie zawartości siarki do ok. 1 %) oraz charakterystyki oleju opałowego używanego do rozpalania kotła WR40-N. Ponadto wnioskodawca zwrócił się o zmianę zapisów pozwolenia dotyczących ilości zużywanych surowców i materiałów, oleju opałowego, ciepła, energii elektrycznej, wody jak również stężeń zanieczyszczeń w wytwarzanych ściekach. Zwiększenie ilości zużywanej wody z wodociągów Spółka uzasadniła zmianą technologii po odstąpieniu od produkcji energii elektrycznej, a zmiany w stężeniach zanieczyszczeń w ściekach - koniecznością ujednoczenia zapisów pozwolenia zintegrowanego oraz pozwolenia wodnoprawnego, udzielonego Spółce decyzją z dnia 25.07.2019 r. znak: RZ.RUZ.421.71.2019.JM, przez Państwowe Gospodarstwo Wody Polskie – Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Rzeszowie.

Podczas rozprawy administracyjnej połączonej z oględzinami instalacji w dniu 15.12.2022 r. omówiono dodatkowe kwestie, które wymagały wyjaśnienia przed wydaniem decyzji. Wszystkie wnioskowane przez Spółkę zmiany zostały uwzględnione w niniejszej decyzji. Ponadto w punkcie VII pozwolenia rozszerzono zakres danych przekazywanych corocznie Prezydentowi Miasta Rzeszowa i Podkarpackiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska, pozwalających na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu.

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.) – zwanej kpa „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, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony”. Zgodnie z art. 192 ustawy Poś w przypadku zmiany warunków pozwolenia zastosowanie mają przepisy o wydawaniu pozwolenia. Na podstawie

zgromadzonej dokumentacji organ uznał, że nie zachodzą przesłanki określone w art. 186 ustawy Poś przemawiające za odmową wydania decyzji.

Zgodnie z art. 108 § 1 kpa - decyzji, od której służy odwołanie, może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności m.in. ze względu na wyjątkowo ważny interes strony. Podczas rozprawy administracyjnej przeprowadzonej w dniu 15.12.2022 r., przedstawiciel Spółki FENICE Poland, działając na podstawie udzielonego pełnomocnictwa, zawniósł o wydanie decyzji zmieniającej pozwolenie zintegrowane z datą obowiązywania od dnia 01.01.2023 r. oraz o nadanie decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności, uzasadniając to upływającym z dniem 31.12.2022 r. okresem objęcia kotłowni OR-32 derogacją ciepłowniczą. Ze względu na ważny interes strony przychyłono się do wniosku Spółki i nadano niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.

## **Pouczenie**

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Rzeszowie, ul. Miedziana 4a za pośrednictwem Prezydenta Miasta Rzeszowa, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezydenta Miasta Rzeszowa. Z dniem doręczenia Prezydentowi Miasta Rzeszowa oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Zgodnie z § 10 ust. 8 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), prowadzący instalację jest zobowiązany poinformować organ właściwy do wydania pozwolenia, o każdym przypadku ograniczeń w dostawach paliwa o małej zawartości siarki, w ciągu 24 godzin od chwili wystąpienia tych ograniczeń.

Oplata skarbową w kwocie 1005,50 zł  
za wydanie decyzji została uiszczona  
w dniu 12.09.2022 r. na rachunek  
Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423

Otrzymują:

1. Pełnomocnik Spółki FENICE Poland Sp. z o.o.
2. KŚ-K-G a/a

KŚ-K-G.6223.3.2022