

OŚ-I.6223.5.2020

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 104 i 155 kodeksu postępowania administracyjnego (j.t. Dz.U.2020.256 - z późniejszymi zmianami), art.: 183 ust.1, 184 ust.1, 188, 201 ust.1, 202, 211, 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (j.t. Dz.U. z 2020.1219 z dnia 09.07.2020, na wniosek Zarządu PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A., ul. Rybnicka 6c w Jastrzębiu Zdroju.

o r z e k a m

Zmienić decyzję Prezydenta Miasta Jastrzębie-Zdrój nr OŚ-I.6223.8.2016 z dnia 28.12.2016 r. w sprawie udzielenia PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A z siedzibą w Jastrzębiu-Zdroju przy ul. Rybnickiej 6c pozwolenia zintegrowanego dla instalacji PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A Oddział „Moszczenica” zlokalizowanej w Jastrzębiu-Zdroju przy ul. Energetyków 17 zmienionej decyzjami OŚ-I.6223.3.2017 z dnia 15 maja 2017 r. oraz OŚ-I.6223.2.2019 z dnia 16 września 2019 r. w następujący sposób:

1. W punkcie I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji podpunkt 1. Rodzaj prowadzonej działalności otrzymuje brzmienie:

Pozwoleniem objęta jest instalacja PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A Oddział „Moszczenica”, której przedmiotem działalności jest produkcja ciepła, ciepłej wody użytkowej i energii elektrycznej w instalacji energetycznego spalania paliw o łącznej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie wynoszącej w okresie **do 31.12.2022 r. 215,25 MW_t**, **a od 01.01.2023 r. 74,85 MW_t**

2.W punkcie I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji w podpunkcie 2.1.Instalacje energetycznego spalania.

- w opisie kotła PWRp-20 nr 1, akapit o brzmieniu „wydajność cieplna wprowadzona w paliwie – 27,10 MW” otrzymuje brzmienie:- **„wydajność cieplna wprowadzona w paliwie – 27,10 MW_t do 31.12.2022 r. a od 01.01.2023 r 14,7 MW_t**

- akapit o brzmieniu „zużycie węgla – 5,30 Mg/h” otrzymuje brzmienie **„zużycie węgla – 5,30 Mg/h do 31.12.2022 r. a od 01.01.2023 2,90 Mg/h”.**

3. W punkcie I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji w podpunkcie 2.2.2. Zbiornik retencyjny do magazynowania popiołu. Po słowach „Zbiornik retencyjny do magazynowania popiołu z elektrofiltrów kotłów OCG-64” dodaje się zapis **„eksploatowany do 31.12.2022 r.”**

4. W punkcie I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji podpunkt 2.2.4. „Zbiornik produktu poreakcyjnego z kotłów WR-25 i PWRp20” otrzymuje brzmienie.

2.2.4. Zbiornik produktu poreakcyjnego z kotła WR-25– eksploatowany od 01.01.2025 r. Pyły z instalacji odsiarczania spalin zatrzymane w filtrze tkaninowym magazynowane będą w zbiorniku magazynowym produktu poreakcyjnego. Gazy z odpowietrzenia zbiornika odpylane będą w filtrze tkaninowym o skuteczności odpylania 99%

5. W punkcie I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji w podpunkcie **2.3. System oczyszczania spalin**” w opisie „**Kocioł PWRp-20 nr 1**” usuwa się zapis:

„W terminie do 01.01.2023 r. kocioł doposażony zostanie w instalację odazotowania spalin typu SCNR, a za filtrem DFN-1492 w pólsuchą instalację odsiarczania spalin i filtr tkaninowy.”

6. W punkcie I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji. w podpunkcie **2.3. System oczyszczania spalin** w opisie „**Kocioł WR-25 nr 7**” akapit o brzmieniu

„W terminie do 01.01.2023 r. kocioł doposażony zostanie w instalację odazotowania spalin typu SCNR, a za filtrem DFN-1520 w pólsuchą instalację odsiarczania spalin i filtr tkaninowy” otrzymuje brzmienie:

„**W terminie do 01.01.2025 kocioł doposażony zostanie w instalację odsiarczania spalin metodą suchą, przy czym w przypadku potwierdzenia trwałego osiągnięcia emisji dwutlenku siarki poniżej obowiązującego standardu, instalacja odsiarczania spalin nie będzie realizowana. Spaliny po odsiarczeniu kierowane będą do istniejącego filtra tkaninowego DFN-1520**”.

7. W punkcie I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji w podpunkcie **2.4. „Instalacje odpopielania i odżużlania”** akapit o brzmieniu „Odpadowe produkty paleniskowe PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica” w okresie do 31.12.2022 r. to:

10 01 01 – żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów,

10 01 02 – popioły lotne z węgla”,

W okresie od 01.01.2023 r. powstanie dodatkowo odpad o kodzie:

10 01 82 – Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i pólsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym) otrzymuje brzmienie:

„**Odpadowe produkty paleniskowe PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica” w okresie do 31.12.2022 r. to:**

10 01 01 – żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów,

10 01 02 – popioły lotne z węgla”,

W okresie od 01.01.2023 r. to:

10 01 01 – żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów,

W okresie od 01.01.2025 r. powstanie dodatkowo odpad o kodzie:

10 01 82 – Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i pólsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)”.

8. W punkcie **I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji** w podpunkcie **2.4. „Instalacje odpopielania i odżużlenia”** akapit o brzmieniu „Kocioł WR-25 nr 7 – pył wytrącony w multicyklonie MOS i filtry tkaninowym DFN-1520-3,2-8,0-2,3-80-SB kierowany jest do istniejącego przenośnika taśmowego żużla na poziomie - 2,20 za pośrednictwem przenośnika pyłu FULMAR. Wysyp pyłu na taśmociąg żużla jest realizowany przez zwilżacz pyłu FOKA, z którego opada na poziomy przenośnik taśmowy układu odżużlenia kotła WR-25 nr7 i z żużlem odprowadzany jest do zbiorników żużla lub na plac żużla” otrzymuje brzmienie:

Kocioł WR-25 nr 7 – do 31.12.2024 r. pył wytrącony w multicyklonie MOS i filtry tkaninowym DFN-1520-3,2-8,0-2,3-80-SB kierowany jest do istniejącego przenośnika taśmowego żużla na poziomie -2,20 za pośrednictwem przenośnika pyłu FULMAR. Wysyp pyłu na taśmociąg żużla jest realizowany przez zwilżacz pyłu FOKA, z którego opada na poziomy przenośnik taśmowy układu odżużlenia kotła WR-25 nr7 i z żużlem odprowadzany jest do zbiorników żużla lub na plac żużla.

Od 01.01.2025 r., w przypadku zabudowy instalacji odsiarczania spalin do układu odżużlenia kierowany będzie pył wytrącony w multicyklonie MOS, natomiast produkt procesu odsiarczania zatrzymany w filtrze tkaninowym DFN-1520-3,2-8,0-2,3-80-SB kierowany będzie do zbiornika produktu poreakcyjnego”.

9. W punkcie **I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji** w podpunkcie **3.5. „Gospodarka odpadami”** wykreśla się zdanie o brzmieniu: ”Odpady wytworzone mogą zostać poddane procesom odzysku: R1, R3, R4, R5, R9, R11, R12 oraz procesom unieszkodliwiania: D1,D5, D10”.

10. W punkcie **I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji** w podpunkcie **4.3.. „Zużycie materiałów i surowców”** w podpunkcie **4.3.2. Zużycie surowców i materiałów pomocniczych (bez paliw) zawierających substancje niebezpieczne”** w tabeli dodaje się kolejne dwa wiersze o brzmieniu.

Surowiec / materiał pomocniczy	Zastosowanie	Zużycie
Hydro-x	Korekcja wody w obiegu ciepłowniczym	1,2 Mg/a
Sorbent	Wiązanie związków siarki w procesie odsiarczania spalin z kotła WR-25 nr 7	700 Mg/a

11. W punkcie **II. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości** w podpunkcie 2. **„Ochrona powietrza”** – akapit o brzmieniu:

„Od 01.01.2023 r. kotły PWRp-20 nr 1 i WR-25 nr 7 doposażone zostaną w indywidualne dla każdego kotła urządzenia do odzyskania spalin metodą SCNR, urządzenia do odsiarczania spalin metodą półsuchą i filtry tkaninowe” – otrzymuje brzmienie:

„Od 01.01.2025 r. kocioł WR-25 nr 7 doposażony zostanie w urządzenie do odsiarczania spalin metodą suchą, przy czym w przypadku potwierdzenia trwałego osiągnięcia emisji dwutlenku siarki poniżej obowiązującego standardu, instalacja odsiarczania spalin nie będzie realizowana”.

12.. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w podpunkcie 1.1. Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza”- tabela otrzymuje brzmienie:

Źródło emisji	Urządzenie ochronne do 31.12 2022r	Urządzenie ochronne od 1.01 2023r. do 31.12.2024	Urządzenia ochronne od 01.01.2025 r.	Emitor
Kocioł PWRp-20 nr 1	Multicyklon MOS Filtr tkaninowy DFN-1492	Multicyklon MOS Filtr tkaninowy DFN-1492	Multicyklon MOS Filtr tkaninowy DFN-1492	E-1
Kocioł OCG-64 nr 4	Elektrofiltr	-	-	E-1
Kocioł OCG-64 nr5	Elektrofiltr	-	-	E-1
Kocioł WR-25 nr 7	Multicyklon MOS Filtr tkaninowy DFN-1520	Multicyklon MOS Filtr tkaninowy DFN-1520	Multicyklon MOS Odsiarczanie spalin metodą suchą* Filtr tkaninowy DFN-1520	E-1
Kocioł PWPg-5 nr9	-	-	-	E-2
Silnik gazowy TCG 2032	Katalizator	Katalizator	Katalizator	E-3
Silnik Gazowy CG 260	Katalizator	Katalizator	Katalizator	E-4

*w przypadku potwierdzenia trwałego osiągnięcia emisji dwutlenku siarki poniżej obowiązującego standardu, instalacja odsiarczania spalin nie będzie realizowana”.

13. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w podpunkcie 1.2. Instalacje pomocnicze” – akapit o brzmieniu:

„Od 1.01.2023 r. po zabudowaniu instalacji odsiarczania spalin zabudowany zostanie zbiornik do magazynowania pyłów z instalacji odsiarczania spalin o pojemności $V = 100 \text{ m}^3$, którego odpowietrzenie wyposażone będzie w filtr tkaninowy o skuteczności odpylania 99%. Gazy ze zbiornika produktu poreakcyjnego odprowadzane będą do powietrza emitorem o wysokości $h = 18 \text{ m}$ i średnicy $d = 0,2 \text{ m}$.” – otrzymuje brzmienie:

„Od 01.01.2025 r., w przypadku realizacji instalacji odsiarczania spalin z kotła WR-25 nr 7 zabudowane zostaną:

- zbiornik do magazynowania sorbentu, którego odpowietrzenie wyposażone będzie w filtr tkaninowy o skuteczności odpylania 99%. Gazy ze zbiornika sorbentu odprowadzane będą do powietrza emitorem o wys. $h = 10 \text{ m}$ i średnicy $d = 0,1 \text{ m}$,

- zbiornik do magazynowania pyłów z instalacji odsiarczania spalin, którego odpowietrzenie wyposażone będzie w filtr tkaninowy o skuteczności odpylania 99%. Gazy ze zbiornika produktu poreakcyjnego odprowadzane będą do powietrza emitorem o wysokości $h = 10 \text{ m}$ i średnicy $d = 0,1 \text{ m}$ ”

14. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w podpunkcie 2.2. Dopuszczalna wielkość emisji dla kotła WR-25 nr 7 opalanego węglem kamiennym i dla emitora E-1 -akapit „od 01.01.2023 r.” otrzymuje brzmienie:

Od 01.01.2023 r. do 31.12.2024 r.

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³]*	Pył [mg/Nm ³]*
Węgiel kamienny	1500	400	100

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu dla węgla

15. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w podpunkcie 2.2. Dopuszczalna wielkość emisji dla kotła WR-25 nr 7 opalanego węglem kamiennym i dla emitora E-1 – dodaje się akapit o brzmieniu:

Od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. oraz od 01.01.2030 r.

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³]*	Pył [mg/Nm ³]*
Węgiel kamienny	400	400	30

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu dla węgla

16. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w podpunkcie 2.3. Dopuszczalna wielkość emisji dla kotła PWRp-20 nr 1 opalanego węglem kamiennym i dla emitora E-1 -akapit „od 01.01.2023 r.” otrzymuje brzmienie:

Od 01.01.2023 r. do 31.12.2024 r.

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³]*	Pył [mg/Nm ³]*
Węgiel kamienny	1500	400	100

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu dla węgla

17. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w podpunkcie 2.3. Dopuszczalna wielkość emisji dla kotła PWRp-20 nr 1 opalanego węglem kamiennym i dla emitora E-1 dodaje się akapit o brzmieniu:

od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. oraz od 01.01.2030 r.

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³]*	Pył [mg/Nm ³]*
Węgiel kamienny	1100	400	50

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu dla węgla

18. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w podpunkcie 2.4. Dopuszczalna wielkość emisji dla kotła PWPg-5 nr 9 opalanego paliwem gazowym i dla emitora E-2 -akapit „, w okresie do 31.12.2015 r. oraz od 01.01.2016 r. otrzymuje brzmienie:

do 31.12.2024 r.

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³]*	Pył [mg/Nm ³]*
Gaz z odmetanowania kopalń	35	300	5

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 3% tlenu dla gazu

19. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w podpunkcie 2.4. Dopuszczalna wielkość emisji dla kotła PWPg-5 nr 9 opalanego paliwem gazowym i dla emitora E-2 -dodaje się akapit o brzmieniu: „od 01.01.2023 r.” otrzymuje brzmienie:

od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. oraz od 01.01.2030 r.

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki [mg/Nm ³]*	Dwutlenek azotu [mg/Nm ³]*	Pył [mg/Nm ³]*
Gaz z odmetanowania kopalń	35	250	5

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 3% tlenu dla gazu

20. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w podpunkcie 2.5. Dopuszczalna wielkość emisji dla silnika gazowego typu TCG 2032 V16 opalanego paliwem gazowym i dla emitora E-3 -akapit „w okresie do 31.12.2015 r. oraz od 01.01.2016 r.” otrzymuje brzmienie:

-do 31.12.2024 r.

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki kg/h	Dwutlenek azotu kg/h	Pył ogółem kg/h	Pył zawieszony PM10 kg/h	Pył zawieszony PM2,5 kg/h	Tlenek węgla kg/h
Gaz z odmetanowania kopalń	0,35	3,80	0,05	0,05	0,03	2,85

21. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w podpunkcie 2.5. Dopuszczalna wielkość emisji dla silnika gazowego typu TCG 2032 V16 opalanego paliwem gazowym i dla emitora E-3 – dodaje się akapit o brzmieniu :

- w okresie od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. oraz od 01.01.2030 r.

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu	Pył ogółem	Pył zawieszony PM10	Pył zawieszony PM2,5	Tlenek węgla
	kg/h[mg/Nm3]*	kg/h[mg/Nm3]*	kg/h	kg/h	kg/h	kg/h
Gaz z odmetanowania kopalń	15	190	0,05	0,05	0,03	2,85

* w mg/m³ suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 15% tlenu dla gazu

22. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w podpunkcie 2.6. Dopuszczalna wielkość emisji dla silnika gazowego typu CG260-16 opalanego paliwem gazowym i dla emitora E-4 – akapit „w okresie do 31.12.2015 r, oraz od 01.01.2016 r.” otrzymuje brzmienie:

- do 31.12.2024 r.

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu	Pył ogółem	Pył zawieszony PM10	Pył zawieszony PM2,5	Tlenek węgla
	kg/h	kg/h	kg/h	kg/h	kg/h	kg/h
Gaz z odmetanowania kopalń	0,35	3,80	0,05	0,05	0,03	2,85

23. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w podpunkcie 2.6. Dopuszczalna wielkość emisji dla silnika gazowego typu CG 260-16 opalanego paliwem gazowym i dla emitora E-4 – dodaje się akapit o brzmieniu :

- w okresie od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. oraz od 01.01.2030 r.

Rodzaj spalanego paliwa	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu	Pył ogółem	Pył zawieszony PM10	Pył zawieszony PM2,5	Tlenek węgla
	kg/h[mg/Nm3]*	kg/h[mg/Nm3]*	kg/h	kg/h	kg/h	kg/h
Gaz z odmetanowania kopalń	15	190	0,05	0,05	0,03	2,85

* w mg/m³ suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 15% tlenu dla gazu

24. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w podpunkcie 2.7. Emisja z instalacji pomocniczej”- akapit o brzmieniu:

„Dopuszczalna wielkość zanieczyszczeń ze zbiornika produktu poreakcyjnego (od dnia 01.01.2023 r.) nie przekroczy:

- pyłu ogółem	0,04 kg/h	0,1	Mg/a
- pyłu zawieszonego PM 10	0,04 kg/h	0,1	Mg/a
- pyłu zawieszonego PM2,5	0,02 kg/h	0,05	Mg/a”

otrzymuje brzmienie:

Od 01.01.2025 r. w przypadku realizacji instalacji odsiarczania spalin:

- dopuszczalna wielkość zanieczyszczeń ze zbiornika sorbentu nie przekroczy:

- pyłu ogółem	0,003 kg/h	0,015	Mg/a
- pyłu zawieszonego PM 10	0,003 kg/h	0,015	Mg/a
- pyłu zawieszonego PM2,5	0,003 kg/h	0,015	Mg/a”

- dopuszczalna wielkość zanieczyszczeń ze zbiornika produktu poreakcyjnego nie przekroczy:

- pyłu ogółem	0,04 kg/h	0,2	Mg/a
- pyłu zawieszonego PM 10	0,04 kg/h	0,2	Mg/a
- pyłu zawieszonego PM2,5	0,02 kg/h	0,1	Mg/a”

25. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii” w podpunkcie 2.8. Łączna emisja zanieczyszczeń ze źródeł PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica”- akapit „w okresie od 01.01.2023 r. nie przekroczy” otrzymuje brzmienie:

„w okresie od 01.01.2023 r. do 31.12.2024 r. nie przekroczy

pył ogółem	50,4 Mg/a
pył zawieszony PM10	50,4 Mg/a
pył zawieszony PM2,5	50,0 Mg/a
dwutlenek siarki	748,8 Mg/a
dwutlenek azotu	265,6 Mg/a
tlenek węgla	49,6 Mg/a”

26. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii” w podpunkcie 2.8. Łączna emisja zanieczyszczeń ze źródeł PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica”- dodaje się akapit o brzmieniu:

„w okresie od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. oraz od 01.01.2030 r. nie przekroczy

pył ogółem	18,9 Mg/a
pył zawieszony PM10	18,9 Mg/a
pył zawieszony PM2,5	18,5 Mg/a
dwutlenek siarki	308,4 Mg/a
dwutlenek azotu	263,76 Mg/a
tlenek węgla	49,6 Mg/a”

27. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii” podpunkt „3.1.1. „Kubaturowe źródła hałasu instalacji energetycznego spalania paliw”- otrzymuje brzmienie:

- budynek kotłowni z halą maszyn,
- budynek pompowni wody chłodzącej,
- budynek silnika gazowego nr 1,
- budynek silnika gazowego nr 2,
- stacja sprężarek powietrza dla układu odsiarczania spalin (od dnia 01.01.2025 r. w przypadku realizacji instalacji odsiarczania spalin)

Parametry akustyczne i czasy pracy kubaturowych źródeł hałasu

Źródła hałasu	Poziom dźwięku pomieszczenia w odległości 1 m od ścian [dB(A)] uśredniony	Czas pracy źródła hałasu		
		I zmiana	II zmiana	III zmiana
Instalacja energetycznego spalania paliw				
1. budynek kotłowni z halą maszyn	74,4	8	8	8
2. budynek pompowni wody chłodzącej	80,7	8	8	8
3. budynek silnika gazowego nr 1	100,0	8	8	8
4. budynek silnika gazowego nr 2	100,0	8	8	8
5. Stacja sprężarek powietrza dla układu odsiarczania spalin*	90	8	8	8

*- od dnia 01.01. 2025 r. w przypadku realizacji instalacji odsiarczania spalin

28. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii” podpunkt „3.1.2. Punktowe źródła hałasu instalacji energetycznego spalania paliw pracujących na otwartych przestrzeniach”- otrzymuje brzmienie:

3.1.2. Punktowe źródła hałasu instalacji energetycznego spalania paliw pracujących na otwartych przestrzeniach

- wentylator spalin kotła PWR_p - 20 nr 1,

- wentylator spalin kotła OCG - 64 nr 4 (wyłączony z dniem 01.01.2023 r.),
- wentylator spalin kotła OCG - 64 nr 5 (wyłączony z dniem 01.01.2023 r.),
- wentylator spalin kotła WR - 25 nr 7,
- wentylator spalin kotła PWPg - 5 nr 9,
- taśmociąg nawęglania,
- 2 chłodnie wentylatorowe,
- 2 kominy stalowe silników gazowych,
- 2 czerpnie powietrza,
- układ odsiarczania spalin kotła WR – 25 nr 7 (od dnia 01.01.2025 r. w przypadku realizacji instalacji odsiarczania spalin),
- wentylator wspomagający kotła WR-25 nr 7 (od dnia 01.01.2025 r. w przypadku realizacji instalacji odsiarczania spalin).

Poziomy mocy akustycznej dla źródeł punktowych instalacji energetycznego spalania paliw pracujących w otwartej przestrzeni

Lp.	Źródło hałasu	Poziom mocy akustycznej [dB]	Czas pracy źródła hałasu [h]		
			I zmiana	II zmiana	III zmiana
1	Wentylator spalin kotła PWRp – 20 nr 1	81,0	8:00	8:00	8:00
2	Wentylator spalin kotła OCG - 64 nr 4*	83,2	8:00	8:00	8:00
3	Wentylator spalin kotła OCG - 64 nr 5*	83,2	8:00	8:00	8:00
4	Wentylator spalin kotła WR -25 nr 7	82,0	8:00	8:00	8:00
5	Wentylator spalin kotła PWPg - 5 nr 9	85,3	8:00	8:00	8:00
6	Taśmociąg nawęglania	78,3	8:00	8:00	8:00
7	Układ odsiarczania spalin kotła WR-25 nr 7**	85,0	8:00	8:00	8:00
8	Wentylator wspomagający kotła WR-25 nr 7**	90,0	8:00	8:00	8:00
8	2 x chłodnia wentylatorowa	90,0	8:00	8:00	8:00
9	2 x komin stalowy silników gazowych	91,0	8:00	8:00	8:00
10	2 x czerpnia powietrza silników gazowych	80,0	8:00	8:00	8:00

* wyłączony z eksploatacji z dniem 01.01.2023 r.

** od dnia 01.01.2025 r.”

29. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii” podpunkt „3.2. Dopuszczalny poziom hałasu na terenach objętych ochroną”- otrzymuje brzmienie:

„Równoważny poziom dźwięku „A” na terenach objętych ochroną akustyczną nie przekroczy dla:

- terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego,
 - terenów mieszkaniowo-usługowych,
- w porze dnia 55 dB
- w porze nocy 45 dB

- ❖ terenów zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży
- w porze dnia 50 dB
- ❖ terenów rekreacyjno-wypoczynkowych:
- w porze dnia 55 dB

30. W punkcie „IV. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami” w podpunkcie „4.1. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w skali roku” tabela otrzymuje brzmienie:

Rodzaj odpadu	Kod	Podstawowy skład i właściwości odpadu	Ilość odpadów przewidzianych do wytworzenia w Mg/a		
			do 31.12.2022r.	Od 01.01.2023 r Do 31.12.2024r	od 01.01.2025r.
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	10 01 01	Odpad stanowi żużel wytwarzany w procesie spalania węgla kamiennego oraz pyły wytracone w cyklonach i filtrach workowych. W skład odpadu wchodzi głównie krzemiany wapnia i magnezu, tlenki żelaza, manganu i magnezu. Odpad w postaci stałej. Właściwości fizykochemiczne zależą od rodzaju spalanego paliwa (wartość opałowa, zawartość siarki, popiołu itp.) oraz technologii spalania (temperatura, obciążenie kotła). Odpady nie posiadają właściwości charakterystycznych dla odpadów niebezpiecznych.	10 000	7 000	7 000
Popioły lotne z węgla	10 01 02	Odpad stanowi zatrzymany w elektrofiltrach popiół zawierający SiO ₂ , Al ₂ O ₃ , Fe ₂ O ₃ , CaO, MgO, Na ₂ O, K ₂ O, SO ₃ , TiO ₂ , P ₂ O ₅ , Mn ₃ O ₄ posiadających pierwiastki śladowe w postaci: Ag, As, Ba, Cr, C, Mn, Ni, V, Sr, Zn. Materiał pylasty nie rozpuszczalny w wodzie, posiadający właściwości niepalne, wykorzystywany do produkcji cementu w budownictwie i do podsadzki w górnictwie	35 200	-	-
Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów inne niż wymienione w 10 01 22	10 01 23	Odpad stanowią szlamy z płukania kotłów otrzymywane przy czyszczeniu palenisk części grzewczej kotłów mogące zawierać SiO ₂ , Fe ₂ O ₃ , Al ₂ O ₃ , Mn ₃ O ₄ . Materiał w postaci szlamów zbierany do zbiorników, nie palny nie posiadający właściwości wybuchowych. Odpad nie posiada właściwości charakterystycznych dla odpadów niebezpiecznych.	10,0	10,0	10,0
Odpady z uzdatniania wody chłodzącej	10 01 26	Odpad stanowi szlamy z czyszczenia mis chłodni kominowych zawierający SiO ₂ , Fe ₂ O ₃ , Al ₂ O ₃ , Mn ₃ O ₄ , Odpad nie posiada właściwości charakterystycznych dla odpadów niebezpiecznych	2,0	-	-

Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	10 01 82	<p>Odpad wytwarzany w instalacji kotła wodnego WR-25 nr 7 po zabudowie instalacji odsiarczania spalin (najpóźniej od dnia 01.01.2025 r. Odpad stanowi produkt poreakcyjny procesu odsiarczania spalin i pyły wydzielone w filtrze workowym. W składzie odpadu występuje głównie tlenki krzemu, tlenki metali, CaSO₄. Odpad stały, sypki, nieposiadający właściwości niebezpiecznych, niepowodujący zagrożenia dla życia i zdrowia ludzi i środowiska.</p>	-	-	3 000
Inne nie wymienione odpady	10 01 99	<p>Odpad stanowią szlamy z czyszczenia zbiorników zapasowych wody rezerwowej, zbiornika głębokiego, w którym gromadzone są odmuliny z kotłów zawierający: SiO₂, Fe₂O₃, Al₂O₃, Mn₃O₄. Uwodnione osady niepalne, nie posiadające właściwości wybuchowych. Odpad nie posiada właściwości charakterystycznych dla odpadów niebezpiecznych.</p>	2,0	2,0	2,0
Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10*	<p>Przepracowane oleje hydrauliczne zawierające substancje ropopochodne. Świeże oleje zawierają olej bazowy i dodatki uszlachetniające takie jak: detergenty metaliczne (węglany wapnia, magnezu i baru: siarczany wapnia, magnezu i baru), dyspergatory, inhibitory korozji i zużycia (fosforany, tiofosforany, siarczki metali, merkaptany, pirofosforany cynku, siarczki i tlenki cynku), inhibitory utleniania i modyfikatory lepkości. W oleju przepracowanym oprócz związków wymienionych wyżej znajdują się dodatkowo: metale pochodzące ze zużycia maszyn (Fe, Cu, Cr, Al., Pb, Ag, Sn), woda rozpuszczalniki itp., Właściwości łatwopalne”ekotoksyczne”(mogą stanowić bezpośrednie zagrożenie dla środowiska.</p>	2,0	2,0	2,0
Inne oleje hydrauliczne	13 01 13*	<p>Przepracowane oleje hydrauliczne z pojazdów i maszyn oraz urządzeń stacjonarnych zawierające substancje ropopochodne. Świeże oleje zawierają olej bazowy i dodatki uszlachetniające takie jak: detergenty metaliczne (węglany wapnia, magnezu i baru, siarczany wapnia magnezu i baru), dyspergatory, inhibitory korozji i zużycia (fosforany, tiofosforany, siarczki metali, merkaptany, pirofosforany cynku, siarczki i tlenki cynku), inhibitory utleniania i modyfikatory lepkości. W oleju przepracowanym oprócz związków wymienionych wyżej znajdują się dodatkowo: metale pochodzące ze zużycia maszyn (Fe, Cu, Cr, Al., Pb, Ag, Sn), woda, rozpuszczalniki, itp. Właściwości: łatwopalne, „ekotoksyczne” (mogą stanowić bezpośrednie zagrożenie dla środowiska).</p>	2,0	2,0	2,0

<p>Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych</p>	<p>13 02 05*</p>	<p>Przepracowane oleje silnikowe, maszynowe, zawierające substancje ropopochodne. Świeże oleje zawierają olej bazowy i dodatki uszlachetniające takie jak: detergenty metaliczne (węglany wapnia, magnezu i baru, siarczany wapnia magnezu i baru), dyspergatory, inhibitory korozji i zużycia (fosforany, tiofosforany, siarczki metali, merkaptany, pirofosforany cynku, siarczki i tlenki cynku), inhibitory utleniania i modyfikatory lepkości. W oleju przepracowanym oprócz związków wymienionych wyżej znajdują się dodatkowo: metale pochodzące ze zużycia maszyn (Fe, Cu, Cr, Al., Pb, Ag, Sn), woda, rozpuszczalniki, itp. Właściwości: łatwopalne, „ekotoksyczne” (mogą stanowić bezpośrednie zagrożenie dla środowiska)..</p>	<p>7,0</p>	<p>5,0</p>	<p>5,0</p>
<p>Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe</p>	<p>13 02 06*</p>	<p>Przepracowane oleje maszynowe, wymieniane w eksploatowanych przekładniach i sinikach gazowych zawierające substancje ropopochodne. Świeże oleje zawierają olej bazowy i dodatki uszlachetniające takie jak: detergenty metaliczne (węglany wapnia, magnezu i baru, siarczany wapnia magnezu i baru), dyspergatory, inhibitory korozji i zużycia (fosforany, tiofosforany, siarczki metali, merkaptany, pirofosforany cynku, siarczki i tlenki cynku), inhibitory utleniania i modyfikatory lepkości. W oleju przepracowanym oprócz związków wymienionych wyżej znajdują się dodatkowo: metale pochodzące ze zużycia maszyn (Fe, Cu, Cr, Al., Pb, Ag, Sn), woda, rozpuszczalniki, itp. Właściwości: łatwopalne, „ekotoksyczne” (mogą stanowić bezpośrednie zagrożenie dla środowiska).</p>	<p>5,0</p>	<p>5,0</p>	<p>5,0</p>
<p>Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe</p>	<p>13 02 08*</p>	<p>Przepracowane oleje maszynowe, wymieniane w eksploatowanych przekładniach i sinikach gazowych zawierające substancje ropopochodne. Świeże oleje zawierają olej bazowy i dodatki uszlachetniające takie jak: detergenty metaliczne (węglany wapnia, magnezu i baru, siarczany wapnia magnezu i baru), dyspergatory, inhibitory korozji i zużycia (fosforany, tiofosforany, siarczki metali, merkaptany, pirofosforany cynku, siarczki i tlenki cynku), inhibitory utleniania i modyfikatory lepkości. W oleju przepracowanym oprócz związków wymienionych wyżej znajdują się dodatkowo: metale pochodzące ze zużycia maszyn (Fe, Cu, Cr, Al., Pb, Ag, Sn), woda, rozpuszczalniki, itp. Właściwości: łatwopalne, „ekotoksyczne” (mogą stanowić bezpośrednie zagrożenie dla środowiska)</p>	<p>3,0</p>	<p>3,0</p>	<p>3,0</p>

<p>Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych</p>	<p>13 03 07*</p>	<p>Przepracowane oleje transformatorowe i oleje występujące w silnikach, zawierające substancje ropopochodne. Świeże oleje zawierają olej bazowy i dodatki uszlachetniające takie jak: detergenty metaliczne (węglany wapnia, magnezu i baru, siarczany wapnia magnezu i baru), dyspergatory, inhibitory korozji i zużycia (fosforany, tiofosforany, siarczki metali, merkaptany, pirofosforany cynku, siarczki i tlenki cynku), inhibitory utleniania i modyfikatory lepkości. W oleju przepracowanym oprócz związków wymienionych wyżej znajdują się dodatkowo: metale pochodzące ze zużycia maszyn (Fe, Cu, Cr, Al., Pb, Ag, Sn), woda, rozpuszczalniki, itp. Właściwości: łatwopalne, „ekotoksyczne” (mogą stanowić bezpośrednie zagrożenie dla środowiska)..</p>	<p>3,0</p>	<p>3,0</p>	<p>3,0</p>
<p>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)</p>	<p>15 02 02*</p>	<p>Odpad (tekstylny, szmaty bawełniane, ubrania robocze) powstający podczas przeprowadzania okresowych remontów i modernizacji instalacji zanieczyszczony substancjami niebezpiecznymi (np. oleje, smary), a także filtry olejowe z instalacji magazynowania i podawania oleju opałowego lekkiego do kotłów. W składzie odpadu może występować bawełna (celuloza, woda, tłuszcze, węgiel, wodór, polimery syntetyczne), celuloza, skrobia, węglowodory alifatyczne i aromatyczne, polipropylen, poliester i in. Odpad w postaci stałej. Właściwości: typowe dla zużytych sorbentów, materiałów i tkanin zanieczyszczonych substancjami niebezpiecznymi „ekotoksyczne” (mogą stanowić bezpośrednie zagrożenie dla środowiska).</p>	<p>1,5</p>	<p>1,5</p>	<p>1,5</p>
<p>Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02</p>	<p>15 02 03</p>	<p>Odpady te stanowią zużyte ścinki tekstylne, tkaniny, zniszczone ubrania, rękawice, zużyte materiały filtracyjne powstające podczas prowadzonej działalności oraz w wyniku zużycia odzieży roboczej, rękawic, fartuchów, itp., a także tkaniny filtracyjne filtrów workowych. Wyżej wymienione czynności wykonywane są w miejscach i przy urządzeniach, gdzie nie następuje zanieczyszczenie substancjami ropopochodnymi, co ma istotny wpływ na skład odpadów. W skład odpadów wchodzi głównie włókna celulozowe zawarte w stosowanych sorbentach oraz w tkaninach. Odpady nie posiadają właściwości charakterystycznych dla odpadów niebezpiecznych.</p>	<p>1,0</p>	<p>1,0</p>	<p>1,0</p>

Filtry olejowe	16 01 07*	Odpady powstałe w wyniku utrzymania instalacji w sprawności. Odpad powstaje przy okazji wymiany oleju silnikowego w silnikach gazowych. Zużyte oleje zawierające w swym składzie wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne i nasycone, dodatki uszlachetniające: związki S, P, N, Cl, metale ciężkie), a także produkty zużywania się elementów pracujących urządzeń lub niepełnego spalania (cząstki sadzy, nagaru, związki ołowiu). Właściwości: palne, drażniące, „ekotoksyczne” (mogą stanowić bezpośrednie zagrożenie dla środowiska).	1,0	1,0	1,0
Płyny zapobiegające zamarzaniu inne niż wymienione w 16 01 14	16 01 15	Odpady powstałe w wyniku utrzymania instalacji w sprawności. Płyny niezamarzające do chłodnic silników gazowych. Podstawowymi składnikami: glikol etylenowy > 90%, sól sodowa kwasu dwuetyloheksanowego > 2% - < 3%, pentahydrat tetra boranu di sodu, pentahydrat boraksu $\geq 0,3\%$ - $\leq 1\%$. Odpady nie posiadają właściwości charakterystycznych dla odpadów niebezpiecznych.	7,0	7,0	7,0
Inne nie wymienione odpady (gumowe zużyte przenośniki taśmowe)	16 01 99	Odpady powstałe w wyniku utrzymania instalacji w sprawności. Zużyte gumowe przenośniki taśmowe. Podstawowymi składnikami przenośników są: polimery (naturalne i syntetyczne), sadza techniczna i plastyfikatory. Zawierają 75% kauczuku naturalnego i syntetycznego, do 20% stali szlachetnej, do 5% kordów z poliamidu i do 5% sadzy. Odpady nie posiadają właściwości charakterystycznych dla odpadów niebezpiecznych..	5,0	5,0	5,0
Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	Odpad stanowią zużyte bądź uszkodzone podzespoły elektryczne i elektroniczne oraz zużyte urządzenia elektroniczne. Skład tych odpadów to mieszanina elementów metalowych, szklanych i plastikowych zawierająca metale ciężkie. Odpad w postaci stałej. Właściwości: „ekotoksyczne” (mogą stanowić bezpośrednie zagrożenie dla środowiska).	0,5	0,5	0,5
Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	16 02 14	Odpad stanowią zużyte bądź uszkodzone podzespoły elektryczne i elektroniczne oraz zużyte urządzenia elektroniczne. Skład chemiczny: szkło, elementy metalowe (aluminium), tworzywa sztuczne. Odpad w postaci ciała stałego, nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.	1,0	1,0	1,0

Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	Są to odpady innych niż niebezpieczne zużytych elementów urządzeń np. styczniki, czujniki, przełączniki, aparaty elektryczne, zużyte części komputerów przemysłowych typu przewody, kable, płytki elektroniczne, powstające w wyniku ich wymiany na nowe. Skład tych odpadów to mieszanina różnego rodzaju metali, tworzyw sztucznych i elementów szklanych. Odpad w postaci ciała stałego, nie wykazuje właściwości niebezpiecznych	0,5	0,5	0,5
Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów metalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	Odpady powstałe w wyniku utrzymania instalacji w sprawności. Są to odpady w postaci materiałów ogniotrwałych, które powstają podczas okresowych remontów kotłów niezawierające substancji niebezpiecznych Właściwości: niepalne, nierozpuszczalne w wodzie, stałe, bezwonne..	5,0	5,0	5,0
Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	19 09 01	Osady stałe zatrzymane w procesie filtracji wody pitnej w stacji zmiękczenia i demineralizacji wody na filtrze siatkowym i workowym. Odpady nie posiadają właściwości charakterystycznych dla odpadów niebezpiecznych.	1,0	1,0	1,0
Zużyty węgiel aktywny	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny w stacji zmiękczenia i demineralizacji wody. Odpad w postaci stałej. Odpady nie posiadają właściwości charakterystycznych dla odpadów niebezpiecznych.	1,0	1,	1,0
Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	Odpadem są nasycone lub zużyte żywice jonowymienne z procesów uzdatniania wody. W skład żywicy wchodzi żywice organiczne wysycane, głównie: kationity jonów wapnia i magnezu, a także w niewielkim stopniu jonów sodu i potasu: anionity jonów siarczanowych, chlorkowych, azotanowych i fosforanowych. Odpad w postaci stałej. Odpady nie posiadają właściwości charakterystycznych dla odpadów niebezpiecznych.	5,0	5,0	5,0
Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	19 09 06	Proces regeneracji jonitów prowadzony jest za pomocą roztworu NaCl w wyniku, czego powstają odpady w postaci roztworów zawierających sole CaCl ₂ i MgCl ₂ . Odpad w postaci ciekłej. Odpady nie posiadają właściwości charakterystycznych dla odpadów niebezpiecznych.	0,2	0,2	0,2
Inne niewymienione odpady	19 09 99	Jest to odpad żwiru filtracyjnego o granulacji od 3-5 mm, którego podstawowym składnikiem jest obojętna krzemionka. Odpad w postaci stałej. Odpady nie posiadają właściwości charakterystycznych dla odpadów niebezpiecznych	2,0	2,0	2,0

31. W punkcie „IV. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami” w podpunkcie „4.2. Miejsce i sposób magazynowania i dalszego gospodarowania odpadami przewidzianymi do wytworzenia” – tabela otrzymuje brzmienie:

Kod	Rodzaj odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadów	Sposób gospodarowania odpadem
10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów	Magazynowane na placu czasowego magazynowania żużla o powierzchni 60 m ² oraz w zbiornikach żużla.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
10 01 02	Popioły lotne	Magazynowane w zbiorniku retencyjnym popiołu o pojemności 480 m ³ .	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
10 01 23	Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów inne niż wymienione w 10 01 22	Magazynowane w szczelnych, opisanych beczkach na poziomie kotłowni.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
10 01 26	Odpady z uzdatniania wody chłodzącej	Magazynowane w szczelnych opisanych beczkach obok chłodni kominowych	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapienowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalania w złożu fluidalnym)	Odpady magazynowane będą w zbiorniku produktu poreakcyjnego.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
10 01 99	Inne nie wymienione odpady	Magazynowane w beczkach i gromadzone na otwartym placu w rejonie chłodni kominowych.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	Magazynowane są w przeznaczonych do tego celu, opisanych beczkach o pojemności 200 l, wykonanych z materiałów trudno zapalnych, odpornych na działanie olejów, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia, usytuowanych w specjalnie do tego celu przeznaczonym pomieszczeniu magazynowym, zamkniętym i zadaszonym, o betonowym podłożu. Miejsce magazynowania odpadu będzie wyposażone w urządzenia lub środki do likwidacji ewentualnych wycieków.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	Magazynowane są w przeznaczonych do tego celu, opisanych zbiornikach wykonanych z materiałów trudno zapalnych, odpornych na działanie olejów, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia, w magazynie odpadów, posiadającym betonowe podłoże, odpowiednio zabezpieczonym i oznakowanym. Miejsce magazynowania odpadu będzie wyposażone w urządzenia lub środki do likwidacji ewentualnych wycieków.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	Magazynowane są w przeznaczonych do tego celu, opisanych zbiornikach wykonanych z materiałów trudno zapalnych, odpornych na działanie olejów, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia, w magazynie odpadów, posiadającym betonowe podłoże, odpowiednio zabezpieczonym i oznakowanym. Miejsce magazynowania odpadu będzie wyposażone w urządzenia lub środki do likwidacji ewentualnych wycieków.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.

13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Magazynowane są w zbiornikach o pojemności 2000 l, wykonanych z materiałów trudno zapalnych, odpornych na działanie olejów, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia, w specjalnie do tego celu przeznaczonym pomieszczeniu magazynowym w budynkach silników, posiadającym betonowe podłoże. Miejsce magazynowania odpadu będzie wyposażone w urządzenia lub środki do likwidacji ewentualnych wycieków.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Magazynowane są opisanych zbiornikach wykonanych z materiałów trudno zapalnych, odpornych na działanie olejów, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia, w magazynie odpadów, posiadającym betonowe podłoże, odpowiednio zabezpieczonym i oznakowanym. Miejsce magazynowania odpadu będzie wyposażone w urządzenia lub środki do likwidacji ewentualnych wycieków.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Magazynowane w opisanych beczkach o pojemności 200 l, wykonanych z materiałów trudno zapalnych, odpornych na działanie olejów, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia, w wyznaczonym pomieszczeniu, posiadającym betonowe podłoże, odpowiednio zabezpieczonym i oznakowanym. Miejsce magazynowania odpadu będzie wyposażone w urządzenia lub środki do likwidacji ewentualnych wycieków.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach) tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Magazynowane w specjalnym szczelnym, zamykanym i opisany pojemniku wykonanym z materiałów odpornych na działanie magazynowanej substancji, usytuowanym na placu obok kotłowni.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Magazynowane w szczelnych, opisanych pojemnikach, w wydzielonym miejscu stacji uzdatniania wody i na placu obok kotłowni.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
16 01 07*	Filtry olejowe	Magazynowane w opisanych, szczelnych i zamykanych pojemnikach, wykonanych z materiałów odpornych na działanie magazynowanej substancji, usytuowanych na placu obok kotłowni.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
16 01 15	Płyny zapobiegające zamarzaniu inne niż wymienione w 16 01 14	Odpady magazynowane w plastikowym pojemniku (poj. 1000 l) typu mauzer w budynkach silników.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
16 01 99	Inne nie wymienione odpady	Magazynowane w boksie do gromadzenia odpadów obok elektrofiltrów elektrociepłowni.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Magazynowane w wydzielonym pojemniku w budynku pomocniczym, obok hali maszyn.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.

16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Magazynowane w wydzielonym pojemniku w budynku pomocniczym, obok hali maszyn.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Magazynowane w wydzielonym pojemniku w budynku pomocniczym, obok hali maszyn.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
16 11 06	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	Magazynowane są selektywnie na utwardzonym placu na wschód od placu czasowego magazynowania żużla.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	Magazynowane selektywnie w szczelnych pojemnikach w wydzielonym miejscu stacji uzdatniania wody.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	Magazynowane selektywnie w szczelnych pojemnikach w wydzielonym miejscu stacji uzdatniania wody.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Magazynowane selektywnie w szczelnych kontenerach stacji uzdatniania wody.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	Magazynowane selektywnie w szczelnych pojemnikach w wydzielonym miejscu stacji uzdatniania wody.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.
19 09 99	Inne nie wymienione odpady (żwir filtracyjny)	Magazynowane selektywnie w szczelnych pojemnikach w wydzielonym miejscu stacji uzdatniania wody.	Odpad przekazywany będzie uprawnionym odbiorcom posiadającym wymagane zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów.

32. W punkcie „VI. Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji i instalacji sprawozdawczość” podpunkt „6.1. Monitoring emisji do powietrza” otrzymuje brzmienie:

„W okresie do 31.12.2022 r. PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica” zobowiązany jest do prowadzenia ciągłych pomiarów emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotłów OCG-64 nr 4, OCG-64 nr 5, PWRp-20 nr 1, WR-25 nr 7, z których spaliny odprowadzane są wspólnym emitorem E-1, oraz

- okresowych pomiarów emisji z kotła PWPg-5 nr 9, z którego spaliny odprowadzane są emitorem E-2 z częstotliwością raz w roku w okresie pracy,
- okresowych pomiarów emisji z silnika gazowego TCG 2032 V16, z którego spaliny odprowadzane są emitorem E-3 z częstotliwością dwa razy w roku,
- okresowych pomiarów emisji z silnika gazowego CG260-16, z którego spaliny odprowadzane są emitorem E-4 z częstotliwością dwa razy w roku.

PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica” posiada zainstalowany w czopach komina E-1 system ciągłego pomiaru umożliwiający pomiar emisji z wszystkich kotłów.

W okresie od 01.01.2023 r. PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica” zobowiązany jest do prowadzenia:

- okresowych pomiarów emisji z kotła PWRp-20 nr 1, z którego spaliny odprowadzane są emitorem E-1 z częstotliwością dwa razy w roku,
- okresowych pomiarów emisji z kotła WR-25 nr 7, z którego spaliny odprowadzane są emitorem E-1 z częstotliwością dwa razy w roku,
- okresowych pomiarów emisji z kotła PWPg-5 nr 9, z którego spaliny odprowadzane są emitorem E-2 z częstotliwością raz w roku w okresie pracy,
- okresowych pomiarów emisji z silnika gazowego TCG 2032 V16, z którego spaliny odprowadzane są emitorem E-3 z częstotliwością dwa razy w roku,
- okresowych pomiarów emisji z silnika gazowego CG260-16, z którego spaliny odprowadzane są emitorem E-4 z częstotliwością dwa razy w roku.

W okresie do 31.12.2022 r. PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica” będzie prowadził pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza w następującym zakresie:

- ciągły pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotłów parowych OCG-64 nr 4, OCG-64 nr 5 i kotłów wodnych PWRp-20 nr 1 i WR-25 nr 7, dla następujących substancji:
 - pył ogółem,
 - dwutlenek siarki,
 - tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,
 - tlenek węgla,oraz w zakresie następujących parametrów:
 - zawartości tlenu w gazach spalinowych,
 - prędkości przepływu spalin lub ciśnienia dynamicznego gazów spalinowych,
 - temperatury gazów odlotowych,
 - ciśnienia statycznego lub bezwzględne spalin,
 - wilgotności bezwzględnej lub stopnia zawilżenia gazów odlotowych,
- okresowy pomiar emisji rtęci z kotłów parowych OCG-64 nr 4, OCG-64 nr 5 i kotłów wodnych PWRp-20 nr 1 i WR-25 nr 7 – raz w roku,

- okresowy pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotła PWPg-5 nr 9, dla następujących substancji:

- pył ogółem,
- dwutlenek siarki,
- tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,
- tlenek węgla,

oraz w zakresie następujących parametrów:

- zawartości tlenu w gazach spalinowych,
- prędkości przepływu spalin lub ciśnienia dynamicznego gazów spalinowych,
- temperatury gazów odlotowych,
- ciśnienia statycznego lub bezwzględne spalin,
- wilgotności bezwzględnej lub stopnia zawilżenia gazów odlotowych,

- okresowy pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z silników TCG 2032 V16 i CG260-16, dla następujących substancji:

- pył ogółem,
- dwutlenek siarki,
- tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,
- tlenek węgla,

oraz w zakresie następujących parametrów:

- zawartości tlenu w gazach spalinowych,
- prędkości przepływu spalin lub ciśnienia dynamicznego gazów spalinowych,
- temperatury gazów odlotowych,
- ciśnienia statycznego lub bezwzględne spalin,
- wilgotności bezwzględnej lub stopnia zawilżenia gazów odlotowych.

- okresowy pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza ze zbiornika retencyjnego popiołu, dla następujących substancji:

- pył ogółem,
- pył zawieszony PM10,
- pył zawieszony PM2,5.

W okresie od 1.01.2023 r. PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica” będzie prowadził pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza w następującym zakresie:

- okresowy pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotłów wodnych PWRp-20 nr 1 i WR-25 nr 7, dla następujących substancji:

- pył ogółem,
- dwutlenek siarki,
- tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,
- tlenek węgla,

oraz w zakresie następujących parametrów:

- zawartości tlenu w gazach spalinowych,
- prędkości przepływu spalin lub ciśnienia dynamicznego gazów spalinowych,
- temperatury gazów odlotowych,
- ciśnienia statycznego lub bezwzględne spalin,
- wilgotności bezwzględnej lub stopnia zawilżenia gazów odlotowych,

- okresowy pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z kotła PWPg-5 nr 9, dla następujących substancji:

- pył ogółem,
- dwutlenek siarki,
- tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,
- tlenek węgla,

oraz w zakresie następujących parametrów:

- zawartości tlenu w gazach spalinowych,
- prędkości przepływu spalin lub ciśnienia dynamicznego gazów spalinowych,
- temperatury gazów odlotowych,
- ciśnienia statycznego lub bezwzględne spalin,
- wilgotności bezwzględnej lub stopnia zawilżenia gazów odlotowych,

- okresowy pomiar emisji zanieczyszczeń do powietrza z silników TCG 2032 V16 i CG260-16, dla następujących substancji:

- pył ogółem,
- dwutlenek siarki,
- tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,
- tlenek węgla,

oraz w zakresie następujących parametrów:

- zawartości tlenu w gazach spalinowych,
- prędkości przepływu spalin lub ciśnienia dynamicznego gazów spalinowych,

- temperatury gazów odlotowych,
- ciśnienia statycznego lub bezwzględne spalin,
- wilgotności bezwzględnej lub stopnia zawilżenia gazów odlotowych.

33. W punkcie „VI. Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji i instalacji sprawozdawczość” w podpunkcie „6.5. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów” akapit o brzmieniu:

„określenie jakości paliw w zakresie: wartość opałowa, wilgotność, substancje lotne, popiół, współczynnik „fixed carbon”, C, H, N, O, S, Br, Cl, F, metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn). Badania te będą prowadzone z częstotliwością:

- minimum 1 raz na miesiąc w zakresie wartość opałowa, wilgotność, substancje lotne, zawartość popiołu, współczynnik „fixed carbon”, zawartość C, H, N, O, S (w trakcie pracy instalacji);
- minimum 1 raz na rok w zakresie Br, Cl, F, metale i metaloidy.”

otrzymuje brzmienie:

„badanie każdej dostawy paliwa i jego uśrednienie w systemie miesięcznym w zakresie: wartości opalowej (kJ/kg), zawartości popiołu (%), zawartości siarki (%).”

34. W punkcie VIII. Zapobieganie przed skutkami awarii przemysłowej, w podpunkcie 8.1. Przewidywane emisje związane z poważną awarią przemysłową” dodaje się akapit o brzmieniu:

- „Hydro –X - stosowany do korekty wody w obiegu ciepłowniczym. Magazynowany jest w oryginalnych pojemnikach producenta w wydzielonym miejscu wewnątrz budynku stacji uzdatniania wody, wyposażonej w szczelne podłoże. Maksymalna ilość magazynowanej substancji wynosi 0,3 Mg.”

35. W punkcie VIII. Zapobieganie przed skutkami awarii przemysłowej, w podpunkcie 8.1. Przewidywane emisje związane z poważną awarią przemysłową” akapit o brzmieniu:

„Od 01.01.2023 r. w PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica” będą stosowane dodatkowo następujące substancje:

- woda amoniakalna (roztwór amoniaku <25%) – stosowany w instalacji niekatalitycznego odazotowania spalin (SNCR) z kotłów PWRp-20 nr 1 i WR-25 nr 7 do redukcji tlenków

azotu. Magazynowany w zbiorniku o pojemności 50 m³ na utwardzonym podłożu. Maksymalna ilość magazynowana na terenie zakładu wynosi około 60,0 Mg.

- wapno hydratyzowane – stosowany w instalacji odsiarczania spalin do redukcji związków siarki z kotłów PWRp-20 nr 1 i WR-25 nr 7. Magazynowany w zbiorniku o pojemności 50 m³ na utwardzonym podłożu. Maksymalna ilość magazynowana na terenie zakładu wynosi około 50,0 Mg.”

otrzymuje brzmienie:

„Od 01.01.2025 r. w PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica”, w przypadku zabudowy instalacji odsiarczania spalin, będzie stosowany dodatkowo sorbent do redukcji związków siarki z kotła WR-25 nr 7. Magazynowany będzie w zbiorniku na utwardzonym podłożu. Maksymalna ilość magazynowana na terenie zakładu wynosi około 100,0 Mg.”

36. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Zarząd PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. zlokalizowana w Jastrzębiu-Zdroju, przy ul. Rybnickiej 6C wystąpił z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica” zlokalizowanej w Jastrzębiu-Zdroju przy ul. Energetyków 17, do której Spółka posiada tytuł prawny. Wniosek został opracowany przez Przedsiębiorstwo Ocen i Inżynierii Środowiska SOZOPROJEKT Sp. z o.o. Katowice, ul Powstańców 25. Zgodnie z zapisami ustawy Prawo ochrony środowiska (art. 184 ust.4 pkt 5) do wniosku dołączony został operat przeciwpożarowy wykonany przez rzeczoznawcę z „listy rzeczoznawców” wraz z Postanowieniem Komendanta Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej w Jastrzębiu-Zdroju z dnia 12 sierpnia 2019 roku stwierdzającym spełnienie wymagań ochrony przeciwpożarowej określonych w przepisach przeciwpożarowych, a także zgodność przedmiotowych obiektów z warunkami zawartymi w „Operacie Przeciwpożarowym dla instalacji, obiektów budowlanych lub ich części, w tym miejsc magazynowania odpadów, w których ma być prowadzone przetwarzanie lub zbieranie odpadów, w świetle obowiązujących przepisów” dla PGNiG Termika Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica” zlokalizowanej przy ul. Energetyków 17 w Jastrzębiu-Zdroju, ze stycznia 2019 roku. Zgodnie z art. 41a ust. 8 ustawy o odpadach t.j. Dz.U.2020 poz.797 z późniejszymi zmianami operat przeciwpożarowy wykonuje się wyłącznie w przypadku magazynowania odpadów palnych. W przypadku magazynowania na terenie instalacji nowego rodzaju odpadu niepalnego o kodzie 10 01 82 czyli mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych, nie ma konieczności przeprowadzenia aktualizacji operatu p.poż. Przedmiotem działalności PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica” jest wytwarzanie ciepła w oparciu o spalanie węgla kamiennego i gazu z odmetanowania kopalń. Instalacja składa się z dwóch kotłów OCG-64 nr 4 i 5 o nominalnej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 64 MWt ,każdy, opalanych węglem kamiennym i gazem z odmetanowania kopalń, dwóch kotłów wodnych; PWRp-20 nr 1 o mocy cieplnej

wprowadzonej w paliwie 27,1 MWt opalany węglem kamiennym i WR-25 nr 7 o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 35,1 MWt opalany węglem kamiennym oraz jednego kotła PWPg-5 nr 9 o mocy cieplnej 6,45 MWt opalanego gazem z odmetanowania kopalń i dwóch silników gazowych MWM DEUTZ typ TCG 2032 V16 o mocy cieplnej 9,3 MWt i CG260-16 o mocy cieplnej 9,3 MWt opalanych gazem z odmetanowania kopalń. Łączna moc cieplna instalacji wynosi obecnie **215,25 MWt**. Instalacja PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica”, zgodnie z art. 146b ustawy Prawo ochrony środowiska została objęta decyzją Prezydenta Miasta Jastrzębie-Zdrój nr j.t. OŚ-I.6223.8.2016 z dnia 28.12.2016 r. z późn. zm. derogacją ciepłowniczą do 31.12.2022 r. Po tym okresie instalacja powinna spełniać obowiązujące standardy emisyjne. Prowadzący instalację podjął decyzję o wyłączeniu z eksploatacji do 31 grudnia 2022 r. dwóch kotłów OCG-64 nr 4 i 5 po 64 MWt każdy oraz o zmniejszeniu mocy cieplnej kotła PWRp-20 nr 1 z 27,1 MWt do poziomu 14,7 MWt, co zostanie potwierdzone przez Urząd Dozoru Technicznego. W wyniku przeprowadzonych działań **łączna moc cieplna instalacji wyniesie 74,85 MWt**. Ponadto, do 31.12.2024 r. kocioł WR-25 nr 7 wyposażony zostanie w instalację odsiarczania spalin metodą suchą, zapewniającą spełnienie standardu emisyjnego dwutlenku siarki lub zastosowane zostanie paliwo o zawartości siarki pozwalające spełnić wymagane standardy emisji w zakresie SO₂. W przypadku potwierdzenia trwałego osiągnięcia emisji dwutlenku siarki poniżej obowiązującego standardu, inwestycja odsiarczania spalin metodą suchą wg informacji prowadzącego instalację nie będzie wdrażana. Po okresie „derogacji ciepłowniczej” tj od 1 stycznia 2023 r. emisja do powietrza z kotłów: - węglowych PWRp-20 nr 1 oraz WR-25 nr 7 odbywać się będzie tak jak dotychczas przez emitor wspólny E-1 o wysokości h= 120 m i średnicy d=3,2 m, -gazowego PWPg-5 nr 9 spaliny odprowadzane będą tak jak dotychczas emitorem E-2 o wysokości h=25,20 m i średnicy wylotu d=1,59m, -silnika gazowego TCG2032V16 spaliny odprowadzane będą tak jak dotychczas emitorem E-3 o wysokości h=23 m i średnicy wylotu d= 0,8 m, - silnika gazowego CG260-16 spaliny odprowadzane będą tak jak dotychczas emitorem E-4 o wysokości h=23 m i średnicy wylotu d= 0,8 m. W wyniku wprowadzonych zmian w instalacji spalania paliw od 1 stycznia 2023 r. nie będzie źródeł o mocy cieplnej równej lub większej niż 50 MW, w wyniku czego spowoduje to przejście eksploatowanych kotłów PWRp-20 i WR-25 z grupy dużych źródeł spalania (LPC) do grupy średnich źródeł spalania paliw (MCP) a więc instalacja nie będzie objęta spełnieniem wymagań konkluzji BAT obowiązujących dla dużych źródeł spalania paliw. Wielkość emisji dla kotłów została ustalona na poziomie standardów emisyjnych dla instalacji istniejących źródeł średnich w oparciu o Rozporządzenie 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. Dla kotłów węglowych WR-25 nr 7, PWRp-20 nr 1, kotła gazowego PWPg-5 nr 9 zgodnie z załącznikiem nr 2, natomiast dla silników gazowych zgodnie z załącznikiem nr 4 ww. rozporządzenia. Zaplanowane zmiany w instalacji nie stanowią istotnej zmiany w rozumieniu art.214 ust. 3 oraz art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska. Oceny wpływu instalacji PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica” na zanieczyszczenie powietrza dokonano w oparciu o referencyjną metodykę modelowania poziomów substancji w powietrzu określoną w rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. 2010 nr 16, poz. 87) przy użyciu programu komputerowego KOMIN firmy EkoSoft. Wielkość stężeń zanieczyszczeń powietrza określane zostały na podstawie formuły Pasquilla

W wyniku planowanych zmian w instalacji polegających na wyłączeniu z eksploatacji dwóch kotłów OCG-64 nr 4 i 5 oraz obniżeniu mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie kotła PWRp-20 nr 1, w instalacji od 1 stycznia 2023 r. nie będą eksploatowane źródła o mocy powyżej 100 MW (Emitor E-1) i w związku z tym, w pozwoleniu wprowadzone zostały zmiany w zakresie monitoringu emisji zanieczyszczeń odprowadzanych do środowiska, zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (j.t. Dz.U. 2019 poz.2286 z późniejszymi zmianami). Instalacja nie będzie objęta wymogiem wykonywania pomiarów ciągłych ale objęta będzie obowiązkiem wykonywania pomiarów okresowych zgodnie z warunkami zawartymi w orzeczeniu niniejszego pozwolenia. W wyniku likwidacji kotłów OCG 64 nr 4 i 5 zostanie zlikwidowany zbiornik retencyjny popiołu a tym samym nie będą prowadzone pomiary emisji ze zbiornika. Ograniczanie emisji z instalacji będzie zapewnione poprzez planowane wyłączenie z eksploatacji kotłów OCG 64 nr 4 i 5, obniżenie mocy kotła PWRp-20 nr 1 oraz odsiarczanie spalin z kotła WR-25 nr 7 poprzez zabudowę do 1 stycznia 2025 r. instalacji odsiarczania spalin metodą sucha. W przypadku potwierdzenia ograniczenia emisji dwutlenku siarki poniżej obowiązującego standardu, instalacja odsiarczania spalin nie zostanie wdrożona. W związku z tym, że w instalacji PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica” wytwarzane są odpady związane z eksploatacją instalacji, prowadzący instalację wnioskuje o zmianę pozwolenia w części dotyczącej gospodarki odpadami dla okresu od 1 stycznia 2023 r. w zakresie zmiany rodzaju i ilości odpadów przewidzianych do wytworzenia w instalacji, wynikających z wyłączenia z eksploatacji dwóch kotłów OCG-64 i zaprzestania wytwarzania odpadu popiołów lotnych w instalacji odpylania, odpadu z uzdatniania wody chłodzącej, oraz utrzymania ilości odpadów tkanin filtracyjnych z filtrów workowych na dotychczasowym poziomie w przypadku odstąpienia od rozbudowy instalacji odpylania spalin kotłów PWRp-20 nr 1 i WR-25 nr 7. Wnioskowana zmiana dotyczy także zwiększenia ilości wytwarzanego odpadu o kodzie 16 01 15 – płyny zapobiegające zamarzaniu inne niż wymienione w 16 01 14 z 5 Mg/rok do 7 Mg/rok, a także doprecyzowania charakterystyki i właściwości odpadów, sposobów i miejsc magazynowania odpadów i sposobu ich dalszego zagospodarowania. Organ przychyłając się do wniosku prowadzącego instalację nie określił w pozwoleniu dalszego sposobu zagospodarowania wytwarzanych odpadów za pomocą konkretnych procesów odzysku R i unieszkodliwiania D ze względu na fakt, że wytwarzane odpady po zgromadzeniu odpowiedniej partii będą przekazywane do dalszego zagospodarowania tj. zbierania, odzysku lub unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia. Ponieważ zmiany dokonane w instalacji PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Oddział „Moszczenica” nie kwalifikują się do zmian istotnych, dlatego też zgodnie z art. 210 ustawy Prawo ochrony środowiska nie została wniesiona opłata rejestracyjna, która jest warunkiem rozpatrzenia wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego. Przeprowadzone zmiany w instalacji, zgodnie z definicją zawartą w art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, nie są istotnymi zmianami w instalacji, dlatego też organ w oparciu o art. 218 ww. ustawy nie przeprowadził procedury umożliwiającej udział społeczeństwa w postępowaniu administracyjnym dotyczącym zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art.155 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; przepis art. 154 § 2 stosuje się odpowiednio.

W związku z tym, że zmiana decyzji jest zgodna ze słusznym interesem strony organ orzekł jak w sentencji.

Zgodnie z art.10 kodeksu postępowania administracyjnego, zawiadomiono stronę o zebranych dowodach i materiałach w sprawie, co do których strona mogła wypowiedzieć się, przed wydaniem decyzji. W trakcie trwającego postępowania nie wniesiono uwag.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Katowicach w terminie 14 dni od daty otrzymania, za pośrednictwem organu wydającego decyzję.

Otrzymują:

- 1.PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A.
Jastrzębie-Zdrój, ul. Rybnicka 6c
2. Minister Klimatu i Środowiska Warszawa-
zapis decyzji w wersji elektronicznej
3. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
W Katowicach

Kopia:

Wydział OŚ
AM/4

**Z up. PREZYDENTA MIASTA
/-/ Mariusz Rogala
naczelnik Wydziału Ochrony
Środowiska i Rolnictwa**